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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 W	1270	-0-	1270	20941	1270	2		N	-0-			-0-
04	0 W	514	-0-	514	21455	514	2		N	-0-			-0-
05	0 W	1266	-0-	1266	22721	1266	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1184	-0-	1184	23905	1184	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1152	-0-	1152	25057	1152	2		N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057				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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1846	3	6	9	N	5					180
04	1560 #	1359	-0-	-201	-0-	1284	3	75	9	N	68	176	1			72
05	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2078	3	265	9	N	241	175	1			138
06	1800 #	1557	-0-	-243	-0-	1513	3	44	9	N	40					178
07	1860 #	1060	-0-	-800	-0-	1058	3	2	9	N	2					180
08	2356 #	1463	-0-	-893	-0-	1328	3	135	9	N	123	180	1			123

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

03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	N	4					130
04	870 #	827	-0-	-43	-0-	821	3	6	9	N	5					135
05	1085 #	834	-0-	-251	-0-	828	3	6	9	N	5					140
06	1050 #	978	-0-	-72	-0-	800	3	178	9	N	162	182	1			120
07	1085 #	716	-0-	-369	-0-	714	3	2	9	N	2					122
08	930 #	575	-0-	-355	-0-	566	3	9	9	N	8					130

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	58	1	557	2	N	12					85
						13	9									
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	19	81	1			23
						21	9									
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	5					28
						6	9									
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	N	9					37
						10	9									
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	N	10					47
						11	9									
*08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	8					55
						9	9									

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

03	279 #	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	2	N	-0-					34
04	270 #	264	-0-	-6	-0-	26	1	238	2	N	-0-					34
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	N	-0-					34
06	270 #	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-					34
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	19	1	172	2	N	-0-					34
08	279 #	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	2	N	-0-					34

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//   01032 100   ASSOCIATED              49B                                CNTY: LEON
  MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.             581513
    TURNER-ROUGHTON                   WELL #:         RRCID -> 135820  COMPL. DATE 08/11/1990  TOTAL DEPTH  8880 PERF. 8776 -  8782
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHERMAN-WAKEFIELD                 WELL #:    2    RRCID -> 128300  COMPL. DATE 01/30/1988  TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 -  9145
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC             785940
    HILL, V. K.                       WELL #:    1    RRCID -> 206071  COMPL. DATE 12/04/2004  TOTAL DEPTH  9600 PERF. 9266 -  9273
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
*07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       90  7                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	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
03	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					80
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					80
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					80
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					80
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					80
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					80

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

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

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

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

03	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1729	2	14	9	N	13					113
04	1470 N	1449	-0-	-21 B	-0-	1402	2	47	9	N	43					156
05	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1658	2	78	9	N	71	186	1			41
06	1680 N	1602	-0-	-78 B	-0-	1589	2	13	9	N	12					53
07	1488 N	1312	-0-	-176 B	-0-	1288	2	24	9	N	22					75
08	1734 N	1630	-0-	-104 B	-0-	1602	2	28	9	N	25					100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619 #	3533	-0-	-1086	-0-	1085	1	2103	2	N	314	373	1			544
						345	9									
04	4410 #	3325	-0-	-1085	-0-	1015	1	2018	2	N	265	368	1			441
						292	9									
05	4557 #	4253	-0-	-304	-0-	1085	1	2874	2	N	267	352	1			356
						294	9									
06	3737 R	3737	-0-	-0-	-0-	1050	1	2412	2	N	250					606
						275	9									
07	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	1085	1	2553	2	N	241	546	1			301
						265	9									
08	4247 #	3949	-0-	-298	-0-	1085	1	2593	2	N	246	181	1			366
						271	9									

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

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-	-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	26	1	391	2	N	-0-	-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-	-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-	-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-	-0-

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

03	4526 X	3424	-0-	-1102	-0-	217	1	3207	2	N	-0-	-0-
04	4230 X	3482	-0-	-748	-0-	214	1	3268	2	N	-0-	-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	216	1	3959	2	N	-0-	-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	252	1	3862	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3886	-0-	-237	-0-	246	1	3640	2	N	-0-	-0-
08	4185 X	1611	-0-	-2574	-0-	115	1	1496	2	N	-0-	-0-

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

03	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	166	1	2451	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	155	1	2362	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2076	-0-	-776	-0-	107	1	1969	2	N	-0-	-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	166	1	2547	2	N	-0-	-0-
07	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	164	1	2416	2	N	-0-	-0-
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	190	1	2472	2	N	-0-	-0-

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

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	N	-0-	-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	32	1	494	2	N	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-	-0-
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	30	1	463	2	N	-0-	-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	33	1	489	2	N	-0-	-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-	-0-

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

03	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	99	1	1467	2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1515	-0-	-465	-0-	93	1	1422	2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1269	-0-	-684	-0-	66	1	1203	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	69	1	1061	2	N	-0-	-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	N	-0-	-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	1501	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 #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	695	-0-	-775	-0-	43	1	652	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	47	1	689	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	604	-0-	-915	-0-	43	1	561	2	N	-0-			-0-

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

03	992	N	864	-0-	-128	-0-	55	1	809	2	N	-0-			-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	50	1	764	2	N	-0-			-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	N	-0-			-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	-0-			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

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

03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	56	1	824	2	N	-0-			-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	79	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	66	1	851	2	N	-0-			-0-

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

03	32054	X	30479	-0-	-1575	-0-	30479	2			N	-0-			-0-
04	30750	X	29207	-0-	-1543	-0-	29207	2			N	-0-			-0-
05	30814	X	29729	-0-	-1085	-0-	29729	2			N	-0-			-0-
06	29820	X	28395	-0-	-1425	-0-	28395	2			N	-0-			-0-
07	30814	X	1103	-0-	-29711	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	30473	X	10918	-0-	-19555	-0-	10918	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	761	-0-	-293	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	179	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	129	1	1903	2	N	-0-					-0-

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

03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	826	-0-	-445	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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

03	713	N	594	-0-	-119	-0-	43	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	344	-0-	-286	-0-	29	1	315	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	39	1	569	2	N	-0-					-0-

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

03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

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

03	3069	X	2274	-0-	-795	-0-	109	1	2165	2	N	-0-					47
04	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	128	1	1938	2	N	-0-					47
05	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	179	1	1658	2	N	-0-					47
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	267	1	3104	2	N	-0-					47
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	101	1	2030	2	N	-0-					47
*08	3100	N	3325	-0-	225	225	255	1	3070	2	N	-0-					47

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

03	2077	N	1312	-0-	-765	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					24
04	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					24
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-					24
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	95	1	1071	2	N	-0-					24
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	56	1	1066	2	N	-0-					24
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	107	1	1249	2	N	-0-					24

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

03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	132	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	149	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	218	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	172	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	110	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	174	1	1781	2	N	-0-					-0-

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

WHALEY, T. W. 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
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	91	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	14	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	39	1	1436	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	380	1	7278	2	N	-0-					52
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	337	1	4960	2	N	-0-					52
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	407	1	3695	2	N	-0-					52
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	315	1	3567	2	N	-0-					52
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	N	-0-					52
*08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	381	1	4475	2	N	-0-					52

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

03	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
04	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
05	20398 X	16818	-0-	-3580	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
06	20040 X	16102	-0-	-3938	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
07	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	52240	2			N	-0-					-0-
*08	50316 X	50316	-0-	-0-	-0-	50316	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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

03	2573 N	1600	-0-	-973	-0-	103	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	1749	-0-	-531	-0-	137	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	281	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	220	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	1906	-0-	-574	-0-	177	1	1729	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 #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

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

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

03	5580	X	2507	-0-	-3073	-0-	154	1	2353	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	2073	-0-	-3327	-0-	156	1	1917	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	368	1	2971	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	3797	-0-	-793	-0-	351	1	3446	2	N	-0-			-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-			-0-
*08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	422	1	4279	2	N	-0-			-0-

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

03	4681	X	3784	-0-	-897	-0-	250	1	3534	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	2780	-0-	-1750	-0-	221	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	443	1	3420	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	392	1	3656	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3447	-0-	-1234	-0-	226	1	3221	2	N	-0-			-0-
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	402	1	3862	2	N	-0-			-0-

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

03	45384	X	37143	-0-	-8241	-0-	37143	2			N	-0-			-0-
04	39240	X	35499	-0-	-3741	-0-	35499	2			N	-0-			-0-
05	39277	X	38763	-0-	-514	-0-	38763	2			N	-0-			-0-
06	37200	X	36942	-0-	-258	-0-	36942	2			N	-0-			-0-
07	37913	X	35538	-0-	-2375	-0-	35538	2			N	-0-			-0-
08	38750	X	35225	-0-	-3525	-0-	35225	2			N	-0-			-0-

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

03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	409	1	5710	2	N	-0-			8
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	398	1	4546	2	N	-0-			8
05	4929	X	4317	-0-	-612	-0-	498	1	3819	2	N	-0-			8
06	5880	X	3591	-0-	-2289	-0-	351	1	3240	2	N	-0-			8
07	6076	X	3498	-0-	-2578	-0-	232	1	3266	2	N	-0-			8
08	6076	X	4721	-0-	-1355	-0-	449	1	4272	2	N	-0-			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
07	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50193	2			N	-0-					-0-
*08	37292	X	37292	-0-	-0-	-0-	37291	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8972	-0-	-328	-0-	8971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9610	X	9172	-0-	-438	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8831	-0-	-349	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9092	-0-	-394	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9119	-0-	-274	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	11228	-0-	-87	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10070	-0-	-880	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10194	-0-	-1121	-0-	10193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10860	X	10123	-0-	-737	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10262	-0-	-960	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
*08	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11685	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12235	-0-	-1055	-0-	12234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13733	X	12559	-0-	-1174	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12057	-0-	-1233	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11704	-0-	-1564	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12634	-0-	-231	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	8082	-0-	-9	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7688	-0-	-112	-0-	7687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58294	X	58294	-0-	-0-	-0-	58294	2			N	-0-					-0-
04	52189	X	52189	-0-	-0-	-0-	52187	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	51688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	52440	X	47667	-0-	-4773	-0-	47667	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	46873	-0-	-7315	-0-	46873	2			N	-0-					-0-
08	54188	X	45282	-0-	-8906	-0-	45281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24211	X	19438	-0-	-4773	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	19838	-0-	-232	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20070	X	19948	-0-	-122	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16680	-0-	-3811	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
*08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	21309	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77004	X	71579	-0-	-5425	-0-	71579	2			N	-0-					-0-
04	74430	X	70499	-0-	-3931	-0-	70498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74431	X	72921	-0-	-1510	-0-	72920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72030	X	70590	-0-	-1440	-0-	70590	2			N	-0-					-0-
07	73439	X	72173	-0-	-1266	-0-	72173	2			N	-0-					-0-
08	72912	X	67084	-0-	-5828	-0-	67083	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	459	-0-	-681	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	9076	-0-	-4781	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7987	-0-	-3773	-0-	7986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	7549	-0-	-4603	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	6509	-0-	-5251	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4585	-0-	-4498	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	4816	-0-	-4267	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

03	492652	X	297131	-0-	-195521	-0-	297130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	476760	X	330473	-0-	-146287	-0-	330465	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	492652	X	289903	-0-	-202749	-0-	289894	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	435450	X	326245	-0-	-109205	-0-	326243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	449965	X	313277	-0-	-136688	-0-	313274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	341496	X	322686	-0-	-18810	-0-	322677	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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

03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9164	-0-	-3422	-0-	9163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12586	X	8453	-0-	-4133	-0-	8452	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

03	49910	X	47829	-0-	-2081	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
04	48300	X	45924	-0-	-2376	-0-	45924	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	43293	-0-	-6617	-0-	43292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47430	X	43050	-0-	-4380	-0-	43050	2			N	-0-					-0-
07	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	49280	2			N	-0-					-0-
*08	49167	X	49167	-0-	-0-	-0-	49166	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

03	11222	X	10008	-0-	-1214	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9814	-0-	-1873	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9451	-0-	-2236	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	122	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	2015	-0-	35	-0-	191	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	161	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	179	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	280	1	1702	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	264	1	1702	2	N	-0-					-0-

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

03	2170 N	1442	-0-	-728	-0-	77	1	1365	2	N	-0-					22
04	1380 N	1566	-0-	186	-0-	105	1	1461	2	N	-0-					22
05	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	105	1	1234	2	N	-0-					22
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	131	1	1416	2	N	-0-					22
07	1612 N	1329	-0-	-283	-0-	70	1	1259	2	N	-0-					22
*08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-					22

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

03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	991	-0-	-89	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	93	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	157	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	132	1	860	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	N	-0-			90
04	1050	N	1257	-0-	207	-0-	93	1	1164	2	N	-0-			90
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	118	1	1321	2	N	-0-			90
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	-0-			90
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	91	1	1458	2	N	-0-			90
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	119	1	1239	2	N	-0-			90

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

03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1431	-0-	201	-0-	136	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	127	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	132	1	1246	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	206	1	1247	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	963	-0-	-556	-0-	130	1	833	2	N	-0-			-0-

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

03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-			77
04	1980	N	2441	-0-	461	-0-	159	1	2282	2	N	-0-			77
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2204	2	N	-0-			77
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	184	1	2567	2	N	-0-			77
07	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	112	1	2108	2	N	-0-			77
08	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	188	1	2163	2	N	-0-			77

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

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			35
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	1	1	147	2	N	-0-			35
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-			35
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	18	1	290	2	N	-0-			35
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			35
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-			35

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

03	279	N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	2	N	-0-			95
04	180	N	188	-0-	8	-0-	16	1	172	2	N	-0-			95
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			95
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	14	1	126	2	N	-0-			95
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	N	-0-			95
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	N	-0-			95

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

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	2	N	-0-			45
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	N	-0-			45
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-			45
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-			45
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-			45
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	9	1	771	2	N	-0-					82
04	810	N	1054	-0-	244	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					82
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	-0-					82
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					82
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	11	1	992	2	N	28					110
							31	9									
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	43	1	987	2	N	35					145
							39	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	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

03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2443	2	N	46					133
							51	9									
04	1740	N	2642	-0-	902	-0-	103	1	2535	2	N	4					137
							4	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	193	1	2364	2	N	-0-					137
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	N	-0-					137
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	14	128	1			23
							15	9									
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	149	1	2587	2	N	-0-					23

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

03	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	159	1	2169	2	N	-0-					107
04	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	172	1	1959	2	N	-0-					107
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	211	1	2306	2	N	-0-					107
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	236	1	2131	2	N	-0-					107
07	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	121	1	1643	2	N	-0-					107
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	233	1	2174	2	N	-0-					107

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

03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	23	1	2153	2	N	-0-					62
04	1740	N	1940	-0-	200	-0-	49	1	1891	2	N	-0-					62
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	N	-0-					62
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	N	-0-					62
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					62
08	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	68	1	1599	2	N	-0-					62

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					100
04	840	N	1318	-0-	478	-0-	1318	2			N	-0-					100
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					100
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	29	1	676	2	N	15					115
							17	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					115
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					115

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

03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1456	2	N	-0-					76
04	570	N	607	-0-	37	-0-	24	1	583	2	N	-0-					76
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					76
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	35	1	582	2	N	-0-					76
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	11	1	442	2	N	-0-					76
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	N	-0-					76

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

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					25
04	270	N	306	-0-	36	-0-	306	2			N	-0-					25
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	17	1	293	2	N	-0-					25
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	N	-0-					25
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					25
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					25

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

03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	34	1	2303	2	N	-0-					68
04	1260	N	2147	-0-	887	-0-	63	1	2084	2	N	-0-					68
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1954	2	N	-0-					68
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	N	-0-					68
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	2	N	-0-					68
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	N	-0-					68

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

03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	2	N	-0-					85
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					85
05	1333	N	541	-0-	-792	-0-	43	1	498	2	N	-0-					85
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					85
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					85
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	157	1	2182	2	N	-0-					85

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

03	527	N	499	-0-	-28	-0-	488	2	11	9	N	10					102
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	444	2	6	9	N	5					107
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	31	1	445	2	N	10					117
							11	9									
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	12	1	414	2	N	-0-					117
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					117
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	2	N	-0-					117

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	N	-0-			77
04	1170	N	851	-0-	-319	-0-	81	1	770	2	N	-0-			77
05	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	104	1	1063	2	N	-0-			77
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	124	1	1123	2	N	-0-			77
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	69	1	784	2	N	-0-			77
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-			155
04	1500	N	2196	-0-	696	-0-	73	1	2117	2	N	5			160
							6	9							
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	N	35			195
							39	9							
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	113	1	1860	2	N	-0-			195
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	32	1	1687	2	N	13	183	1	25
							14	9							
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	N	38			63
							42	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	656	-0-	-801	-0-	12	1	632	2	N	11			95
							12	9							
04	570	X	814	-0-	244	-0-	27	1	778	2	N	8			103
							9	9							
05	1240	X	930	-0-	-310	-0-	68	1	849	2	N	12			115
							13	9							
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	N	-0-			115
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	15	1	788	2	N	-0-			115
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	28	1	556	2	N	-0-			115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	40	1	3200	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2877	-0-	237	-0-	84	1	2793	2	N	-0-			-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	141	1	3803	2	N	-0-			-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	82	1	3606	2	N	-0-			-0-
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	4010	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	17	1	385	2	N	-0-			50
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-			50
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	N	-0-			50
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-			50
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-			50
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-			50

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	48	1	1899	2	N	-0-					85
04	1440	N	1679	-0-	239	-0-	66	1	1613	2	N	-0-					85
05	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	107	1	1306	2	N	-0-					85
06	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	79	1	1311	2	N	17					102
							19	9									
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	31	1	1236	2	N	3	60	1			45
							3	9									
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	2	N	-0-					45

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

03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	170	1	2424	2	N	-0-					40
04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					40
05	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	201	1	2149	2	N	-0-					40
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	238	1	2234	2	N	-0-					40
07	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	134	1	1934	2	N	-0-					40
*08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	258	1	2495	2	N	-0-					40

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

03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					124
04	1140	N	1521	-0-	381	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					124
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-					124
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-					124
07	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					124
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	89	1	1130	2	N	-0-					124

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

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1105	-0-	25	-0-	103	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	167	1	1033	2	N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	N	-0-					-0-

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

03	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	150	1	2539	2	N	-0-					73
04	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	187	1	2496	2	N	-0-					73
05	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	195	1	2313	2	N	-0-					73
06	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	190	1	1995	2	N	-0-					73
07	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	113	1	1933	2	N	-0-					73
08	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	201	1	2178	2	N	-0-					73

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

03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-					30
04	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	108	1	1408	2	N	-0-					30
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	139	1	1570	2	N	-0-					30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1502	2	N	-0-					30
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	79	1	1298	2	N	-0-					30
08	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	131	1	1389	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					48
04	390 N	509	-0-	119	-0-	4	1	505	2	N	-0-					48
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	-0-					48
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-					48
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	2	N	-0-					48
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					48

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

03	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	186	1	2093	2	N	-0-					50
04	2160 N	2426	-0-	266	-0-	231	1	2195	2	N	-0-					50
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	207	1	2192	2	N	-0-					50
06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	209	1	1954	2	N	-0-					50
07	2511 N	2126	-0-	-385	-0-	173	1	1953	2	N	-0-					50
*08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	275	1	2232	2	N	-0-					50

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

03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					47
04	510 N	1003	-0-	493	-0-	6	1	997	2	N	-0-					47
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	N	35					82
						39	9									
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	2	N	38					120
						42	9									
07	1023 N	399	-0-	-624	-0-	8	1	363	2	N	25					145
						28	9									
08	1488 N	553	-0-	-935	-0-	30	1	523	2	N	-0-					145

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

03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					26
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	9	1	802	2	N	-0-					26
05	992 N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	N	-0-					26
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					26
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					26
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	2	N	-0-					26

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

03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	N	32					60
						35	9									
04	810 N	821	-0-	11	-0-	40	1	757	2	N	22					82
						24	9									
05	1147 N	907	-0-	-240	-0-	70	1	837	2	N	-0-					82
06	1020 N	515	-0-	-505	-0-	34	1	478	2	N	3					85
						3	9									
07	837 N	530	-0-	-307	-0-	19	1	511	2	N	-0-					85
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	57	1	819	2	N	2					87
						2	9									

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

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
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					35
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	25	1	2128	2	N	-0-					35
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	45					80
							50	9									
06	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	87	1	2112	2	N	40					120
							44	9									
07	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-	84	1			36
08	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	52	1	1847	2	N	-0-					36

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

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-					54
04	450	N	1257	-0-	807	-0-	76	1	1181	2	N	-0-					54
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1164	2	N	-0-					54
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	-0-					54
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					54
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	2	N	-0-					54

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

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					90
04	420	N	806	-0-	386	-0-	53	1	753	2	N	-0-					90
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	-0-					90
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	N	-0-					90
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					90
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-					90

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

03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1	3661	2	N	-0-					50
04	1530	X	4162	-0-	2632	-0-	353	1	3809	2	N	-0-					50
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	318	1	3536	2	N	-0-					50
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	362	1	3682	2	N	-0-					50
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	242	1	3176	2	N	-0-					50
*08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	428	1	3888	2	N	-0-					50

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

03	2449	N	599	-0-	-1850	-0-	37	1	562	2	N	-0-					12
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	56	1	687	2	N	-0-					12
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	-0-					12
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					12
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	N	-0-					12
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	109	1	1112	2	N	-0-					12

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

03	7223	X	5901	-0-	-1322	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	98	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	58	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	353	1	9183	2	N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	85	1	8652	2	N	-0-					-0-
*08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	195	1	8268	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6221	-0-	-227	-0-	379	1	5842	2	N	-0-					120
04	6120	X	5984	-0-	-136	-0-	447	1	5537	2	N	-0-					120
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	500	1	5560	2	N	-0-					120
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	462	1	5072	2	N	40					160
							44	9									
07	6262	X	5086	-0-	-1176	-0-	308	1	4778	2	N	-0-					160
*08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	583	1	5935	2	N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	97	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1893	-0-	-267	-0-	144	1	1749	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	769	-0-	-1153	-0-	72	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	475	-0-	-1025	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1892	2	N	-0-					-0-
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	160	1	1635	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	189	1	3300	2	N	-0-					68
04	2880	X	3316	-0-	436	-0-	225	1	3091	2	N	-0-					68
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	281	1	3186	2	N	-0-					68
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	257	1	3050	2	N	32					100
							35	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	160	1	2829	2	N	-0-					100
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	292	1	3241	2	N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	2	N	-0-					30
04	1110	N	2385	-0-	1275	-0-	144	1	2241	2	N	-0-					30
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	198	1	2295	2	N	55					85
							61	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	149	1	1919	2	N	-0-					85
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	13	98	1			-0-
							14	9									
*08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	177	1	2171	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	450	N	465	-0-	15	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	58	1	452	2	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					-0-

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

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 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
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	150	1	2124	2	N	-0-					45
04	1860	N	2727	-0-	867	-0-	218	1	2509	2	N	-0-					45
05	2666	N	1688	-0-	-978	-0-	139	1	1549	2	N	-0-					45
06	2190	N	1508	-0-	-682	-0-	134	1	1374	2	N	-0-					45
07	2666	N	1541	-0-	-1125	-0-	101	1	1440	2	N	-0-					45
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1472	2	N	-0-					45

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

03	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	77	1	1020	2	N	-0-					50
04	780	N	1392	-0-	612	-0-	116	1	1276	2	N	-0-					50
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1213	2	N	-0-					50
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	N	-0-					50
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	88	1	1181	2	N	-0-					50
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	162	1	1491	2	N	-0-					50

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

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	-0-					78
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	59	1	837	2	N	-0-					78
05	899	N	552	-0-	-347	-0-	45	1	507	2	N	-0-					78
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	43	1	479	2	N	-0-					78
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	39	1	716	2	N	-0-					78
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-					78

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

03	7192	X	4186	-0-	-3006	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2685	-0-	-1810	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	47	1	6626	2	N	-0-					-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	106	1	6275	2	N	-0-					-0-

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

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	-0-					110
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					110
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	131	1	1228	2	N	-0-					110
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	101	1	1186	2	N	-0-					110
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	53	1	1092	2	N	-0-					110
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					110

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

03	3100	N	8051	-0-	4951	8160	7977	2	74	9	N	67					170
04	1740	N	5391	-0-	3651	-0-	5377	2	14	9	N	13					183
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	474	1	6235	2	N	7					190
							8	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	3	168	1			25
							3	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					25
*08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	97	1	7232	2	N	9					34
							10	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	3392	-0-	-2839	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	180	X	5597	-0-	5417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
*08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

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

03	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	2551	2	57	9	N	52					97
04	2430	N	2709	-0-	279	-0-	2614	2	95	9	N	86					183
05	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	164	1	2282	2	N	62					245
							68	9									
06	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	91	1	2292	2	N	10	175	1			80
							11	9									
07	2790	N	2058	-0-	-732	-0-	1931	2	127	9	N	115					195
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	21	1	2530	2	N	40	187	1			48
							44	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	316	1	4144	2	N	-0-					42
04	4410	X	4051	-0-	-359	-0-	342	1	3709	2	N	-0-					42
05	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	386	1	4162	2	N	-0-					42
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	314	1	3773	2	N	-0-					42
07	4619	X	4082	-0-	-537	-0-	287	1	3795	2	N	-0-					42
*08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	449	1	4156	2	N	-0-					42

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

03	2325	N	1592	-0-	-733	-0-	116	1	1476	2	Y	-0-					8
04	2250	N	1211	-0-	-1039	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1381	-0-	-789	-0-	111	1	1270	2	Y	-0-					8
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					8
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-					8
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	208	1	1871	2	Y	-0-					8

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

03	992	N	846	-0-	-146	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
04	930	N	1121	-0-	191	-0-	112	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	793	-0-	-354	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215 X	5590	-0-	-2625	-0-	24	1	5566	2	N	-0-					-0-
04	7530 X	5187	-0-	-2343	-0-	110	1	5077	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	6217	-0-	-1099	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	247	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	109	1	7504	2	N	-0-					-0-
*08	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	215	1	7587	2	N	-0-					-0-

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

03	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	200	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2302	-0-	-938	-0-	185	1	2117	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	2658	-0-	-690	-0-	227	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2811	-0-	-429	-0-	230	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	181	1	2551	2	N	-0-					-0-
*08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	340	1	3276	2	N	-0-					-0-

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

03	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	30	1	1180	2	N	-0-					7
04	1170 N	1377	-0-	207	-0-	54	1	1323	2	N	-0-					7
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1207	2	N	-0-					7
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	-0-					7
07	1426 N	844	-0-	-582	-0-	21	1	823	2	N	-0-					7
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	N	-0-					7

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

03	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	212	1	3339	2	N	-0-					155
04	3900 X	3636	-0-	-264	-0-	268	1	3368	2	N	-0-					155
05	4030 X	3467	-0-	-563	-0-	286	1	3181	2	N	-0-					155
06	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	285	1	2846	2	N	-0-					155
07	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	172	1	2798	2	N	-0-					155
08	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	306	1	3158	2	N	-0-					155

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

03	3565 X	2481	-0-	-1084	-0-	182	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	222	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	2081	-0-	-1484	-0-	179	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	349	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	224	1	2846	2	N	-0-					-0-
*08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	395	1	3553	2	N	-0-					-0-

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

03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1483	-0-	373	-0-	118	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	85	1	1118	2	N	-0-					-0-
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	134	1	1238	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044 X	2454	-0-	-7590	-0-	60	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	2105	-0-	-1735	-0-	86	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
06	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	239	1	9672	2	N	-0-					-0-
07	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	431	1	12109	2	N	-0-					-0-
*08	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	358	1	7828	2	N	-0-					-0-

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

03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	N	-0-					-0-
04	390 N	492	-0-	102	-0-	42	1	450	2	N	-0-					-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-					-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-
08	992 N	649	-0-	-343	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	189	1	2901	2	N	-0-					35
04	3150 X	3170	-0-	20	-0-	238	1	2932	2	N	-0-					35
05	3565 X	3186	-0-	-379	-0-	351	1	2835	2	N	-0-					35
06	3450 X	2723	-0-	-727	-0-	251	1	2472	2	N	-0-					35
07	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	179	1	2767	2	N	-0-					35
08	3286 X	3256	-0-	-30	-0-	292	1	2964	2	N	-0-					35

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

03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	990 N	1306	-0-	316	-0-	112	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	857	-0-	-352	-0-	75	1	782	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	983	-0-	-367	-0-	75	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	923	-0-	-441	-0-	66	1	857	2	N	-0-					-0-
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	120	1	1094	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
03	2542	N	2280	-0-	-262	-0-	98	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1986	-0-	-463	-0-	184	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	148	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	2	N	-0-					-0-
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	171	1	2206	2	N	-0-					-0-

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

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	14	-0-	7	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

03	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	78	1	844	2	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	41	1	482	2	N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	128	1	1170	2	N	-0-					-0-

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

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	507	1	6389	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	7012	-0-	5272	-0-	611	1	6401	2	N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	868	1	6260	2	N	-0-					-0-
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	410	1	5202	2	N	-0-					-0-
*08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	685	1	6062	2	N	-0-					-0-

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

03	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	91	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	124	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	212	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	155	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	82	1	1847	2	N	-0-					-0-
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	166	1	2138	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	98	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2318	-0-	-172	-0-	193	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	1478	-0-	-1033	-0-	129	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	1941	-0-	-446	-0-	134	1	1807	2	N	-0-					-0-
*08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	170	1	1570	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

03	13082 X	11117	-0-	-1965	-0-	11115	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	12030 X	10635	-0-	-1395	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
05	12307 X	9977	-0-	-2330	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
06	11910 X	9059	-0-	-2851	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
07	12307 X	8474	-0-	-3833	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
08	11129 X	8693	-0-	-2436	-0-	8692	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

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

03	434 N	151	-0-	-283	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	868 N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-					-0-

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

03	3410 X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	3300 X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	2010	-0-	-1400	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2169	-0-	-921	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

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

03	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	3244	-0-	-11	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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

03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

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

03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

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

03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

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

03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

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

03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
*08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-

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

03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

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

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
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	5115	X	2689	-0-	-2426	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3338	-0-	-1222	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3238	-0-	-1474	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2524	-0-	-917	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

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

03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-

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

03	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1139	-0-	-1201	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1249	-0-	-431	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1175	-0-	-375	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

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

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

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

03	6107	X	5717	-0-	-390	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5363	-0-	-547	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4159	-0-	-1514	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3082	-0-	-2438	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3309	-0-	-2395	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-

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

03	5766	X	3551	-0-	-2215	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5651	-0-	-115	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5181	-0-	-1081	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

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

03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

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

03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

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

03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

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

03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1339	-0-	-611	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	760	-0-	-449	-0-	760	3			N	-0-					-0-

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

03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-

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

03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1575	-0-	-905	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	592	-0-	-1888	-0-	592	3			N	-0-					-0-

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

03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

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

03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

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

03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3970	-0-	970	970	3970	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3424	-0-	324	1294	3424	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2949	-0-	-151	1143	2949	3			N	-0-					-0-

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

REAGAN "B" WELL #: 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
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

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

03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

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

03	3968	X	2067	-0-	-1901	-0-	2067	3			N	-0-					174
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	3			N	-0-					174
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					174
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					174
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					174
08	4061	X	2686	-0-	-1375	-0-	2686	3			N	-0-					174

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

03	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4699	-0-	-461	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

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

03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

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

03	4402	X	3015	-0-	-1387	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	816	-0-	816	816	816	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6884	-0-	6884	7700	6884	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13669	-0-	13669	21369	13669	3			N	-0-					-0-
06	29691	X	8322	-0-	-21369	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	3620	-0-	-9989	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

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

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
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-

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

03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

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

03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3864	-0-	-66	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3375	-0-	-555	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3184	-0-	-877	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

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

03	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

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

03	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2154	-0-	-1536	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2114	-0-	-1456	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

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

03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4218	-0-	-522	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
*08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

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

03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					2
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					2
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					2
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					2
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					2
08	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			Y	-0-					2

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

03	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4560 X	4445	-0-	-115	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4500 X	4332	-0-	-168	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4650 X	4528	-0-	-122	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

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

03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

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

03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780 N	450	-0-	-330	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	750 N	421	-0-	-329	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

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

03	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

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

03	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1390	-0-	-500	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	340	-0-	-1551	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	280	-0-	-1460	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	260	-0-	-1166	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

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

03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	3			N	-0-					-0-

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

03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6211	-0-	-569	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6526	-0-	-480	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6523	-0-	-18	-0-	6523	3			N	-0-					-0-

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

03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

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

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	2	Y	3					3
							3	9									
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					3
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					3

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

03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	109	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	113	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	118	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	109	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	Y	1					1
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	1					1
							1	9									

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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	169	1	3085	2	Y	-0-					2
04	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	149	1	2808	2	Y	-0-					2
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	148	1	2811	2	Y	-0-					2
06	3060	X	2128	-0-	-932	-0-	116	1	2010	2	Y	2					4
							2	9									
07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					4
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	163	1	2849	2	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-					1
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-					1
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	3					4
							3	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-					4
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	78	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-					1
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	7					8
							8	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	8					16
							9	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	-0-					16
07	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	65	1	1090	2	Y	-0-					16
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	Y	-0-					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	258	1	4707	2	Y	-0-			1
04	5460	X	3956	-0-	-1504	-0-	200	1	3756	2	Y	-0-			1
05	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	178	1	3395	2	Y	-0-			1
06	5070	X	3218	-0-	-1852	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-			1
07	5146	X	5	-0-	-5141	-0-	5	2			Y	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	189	1	3444	2	Y	-0-			2
04	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	192	1	3611	2	Y	-0-			2
05	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	168	1	3205	2	Y	-0-			2
06	3810	X	3247	-0-	-563	-0-	177	1	3070	2	Y	-0-			2
07	3937	X	3374	-0-	-563	-0-	189	1	3185	2	Y	-0-			2
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	Y	1			3
							1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	63	1	1068	2	Y	-0-			-0-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-			-0-

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
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1264	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-			-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	878	-0-	-393	-0-	49	1	829	2	Y	-0-			-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	3			3
							3	9							
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	55	1	512	2	Y	-0-			3
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	Y	-0-			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-			2
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-			2
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-			2
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	2			4
							2	9							
07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-			4
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	-0-			4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2376	-0-	-384	-0-	120	1	2249	2	Y	6			6
						7	9							
05	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	117	1	2236	2	Y	8			14
						9	9							
06	2280 X	2171	-0-	-109	-0-	118	1	2053	2	Y	-0-			14
07	2449 X	1809	-0-	-640	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-			14
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-			14

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

03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	235	1	4293	2	Y	-0-			29
04	4680 X	4515	-0-	-165	-0-	228	1	4283	2	Y	4			33
						4	9							
05	4836 X	4784	-0-	-52	-0-	239	1	4541	2	Y	4			37
						4	9							
06	4560 X	4540	-0-	-20	-0-	247	1	4293	2	Y	-0-			37
07	4712 X	3704	-0-	-1008	-0-	208	1	3496	2	Y	-0-			37
*08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	179	1	3123	2	Y	-0-			37

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

03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-			1
04	960 N	863	-0-	-97	-0-	44	1	819	2	Y	-0-			1
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	46	1	885	2	Y	-0-			1
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	49	1	850	2	Y	-0-			1
07	899 N	746	-0-	-153	-0-	42	1	704	2	Y	-0-			1
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			1

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

03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	7			7
						8	9							
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	8			15
						9	9							
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-			15
07	1023 N	836	-0-	-187	-0-	47	1	789	2	Y	-0-			15
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-			15

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

03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-			5
04	3240 X	3050	-0-	-190	-0-	154	1	2892	2	Y	4			9
						4	9							
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	170	1	3246	2	Y	5			14
						6	9							
06	3240 X	3169	-0-	-71	-0-	173	1	2996	2	Y	-0-			14
07	3255 X	2393	-0-	-862	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-			14
*08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	108	1	1886	2	Y	-0-			14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					1
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	13					14
						14	9									
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	15					29
						17	9									
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					29
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	Y	-0-					29
*08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					29

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	94	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	1922 N	1711	-0-	-211	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	2	Y	-0-					-0-

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

03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					2
04	4410 X	3252	-0-	-1158	-0-	164	1	3084	2	Y	4					6
						4	9									
05	4557 X	2646	-0-	-1911	-0-	132	1	2510	2	Y	4					10
						4	9									
06	4260 X	2872	-0-	-1388	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-					10
07	3565 X	2494	-0-	-1071	-0-	140	1	2354	2	Y	-0-					10
*08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-					10

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

03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3748	-0-	648	648	203	1	3545	2	Y	-0-					-0-

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

03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	110	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2759 N	2746	-0-	-13	-0-	137	1	2609	2	Y	-0-					-0-
06	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	131	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	240	1	4382	2	Y	72					80
						79	9									
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	203	1	3817	2	Y	-0-	80	1			-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	206	1	3921	2	Y	-0-					-0-
06	3900 X	3875	-0-	-25	-0-	211	1	3661	2	Y	3					3
						3	9									
07	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-					3
*08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	221	1	3864	2	Y	2					5
						2	9									

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

03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					1
04	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	113	1	2128	2	Y	-0-					1
05	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-					1
06	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					1
07	2325 N	1870	-0-	-455	-0-	105	1	1765	2	Y	-0-					1
*08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					1

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

03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					2
04	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	168	1	3162	2	Y	-0-					2
05	3906 X	3298	-0-	-608	-0-	165	1	3133	2	Y	-0-					2
06	3600 X	3155	-0-	-445	-0-	172	1	2981	2	Y	2					4
						2	9									
07	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	173	1	2917	2	Y	-0-					4
*08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	183	1	3192	2	Y	1					5
						1	9									

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

03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2617	2	Y	-0-					1
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2670 N	2500	-0-	-170	-0-	136	1	2364	2	Y	-0-					-0-
07	2480 N	1602	-0-	-878	-0-	90	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	157	1	2745	2	Y	-0-					-0-

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

03	2376 N	2276	-0-	-100	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-					2
04	2400 N	2089	-0-	-311	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-					2
05	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					2
06	3000 N	3749	-0-	749	749	204	1	3543	2	Y	2					4
						2	9									
07	3100 N	3043	-0-	-57	692	171	1	2872	2	Y	-0-					4
*08	3407 X	2715	-0-	-692	-0-	147	1	2567	2	Y	1					5
						1	9									

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

03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	-0-					1
04	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	90	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	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
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	106	1	1932	2	Y	36					105
							40	9									
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	92	1	1727	2	Y	-0-	105	1			-0-
05	2387	N	1636	-0-	-751	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	145	1	2518	2	Y	2					2
							2	9									
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	101	1	1698	2	Y	-0-					2
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	2248	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	2					2
							2	9									
07	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-					2
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					1
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					1
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					1
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					1
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					1
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-					1
06	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	102	1	1778	2	Y	2					3
							2	9									
07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	93	1	1559	2	Y	-0-					3
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-					1
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-					1
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	99	1	1721	2	Y	2					3
							2	9									
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					3

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
03	3100	N	2914	-0-	-186	230	151	1	2763	2	Y	-0-					2
04	2808	N	2578	-0-	-230	-0-	130	1	2448	2	Y	-0-					2
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	116	1	2205	2	Y	-0-					2
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	2	Y	2					4
							2	9									
07	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-					4
*08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	-0-					4

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	142	1	2585	2	N	8					123
							9	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	156	1	2927	2	N	-0-					123
05	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	151	1	2873	2	N	7					130
							8	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	171	1	2961	2	N	95					225
							105	9									
07	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	151	1	2534	2	N	43					268
							47	9									
*08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	N	-0-					268

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

03	DLQ G-10		3566	-0-	3566	6738	185	1	3381	2	Y	-0-					1
04	9960	X	3222	-0-	-6738	-0-	163	1	3059	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3968	X	3245	-0-	-723	-0-	162	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	152	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	176	1	3071	2	Y	-0-					-0-

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

03	6541	X	4629	-0-	-1912	-0-	240	1	4389	2	N	-0-					119
04	6150	X	3960	-0-	-2190	-0-	200	1	3760	2	N	-0-					119
05	6355	X	4742	-0-	-1613	-0-	237	1	4505	2	N	-0-					119
06	6150	X	5416	-0-	-734	-0-	295	1	5121	2	N	-0-					119
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	330	1	5542	2	N	-0-					119
*08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-					119

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

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					1
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					1
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					1
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					1
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	99	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	95	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1927	-0-	-832	-0-	96	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1409	-0-	-1261	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1555	-0-	-398	-0-	87	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1470	-0-	-483	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

03	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	191	-0-	-1249	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					15
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					15
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15

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

03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					125
04	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	2465	2			N	-0-					125
05	2635	X	2301	-0-	-334	-0-	2301	2			N	-0-					125
06	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	1959	2			N	-0-					125
07	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2304	2			N	-0-					125
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			125

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					37
04	5460	X	5331	-0-	-129	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			37
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					37
06	5460	X	5034	-0-	-426	-0-	5034	2			N	-0-					37
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	4466	2			N	-0-					37
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4770	2	53	9	N	48	3	8			82

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					65
04	1080	N	671	-0-	-409	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					65
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			65
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					65
08	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	2			N	-0-					65

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	4490	2			N	-0-					103
04	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4093	2	2	9	N	2	2	8			103
05	4681	X	3908	-0-	-773	-0-	3907	2	1	9	N	1	1	8			103
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			103
07	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	2			N	-0-					103
08	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3807	2	6	9	N	5					108

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

03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					28
04	2280	X	1209	-0-	-1071	-0-	1209	2			N	-0-					28
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					28
06	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	2316	2			N	-0-					28
07	3348	X	1098	-0-	-2250	-0-	1098	2			N	-0-					28
08	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2734	2	4	9	N	4	4	8			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	5389	2			N	-0-					22
04	5220	X	3907	-0-	-1313	-0-	3907	2			N	-0-					22
05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	4930	2			N	-0-					22
06	5220	X	4684	-0-	-536	-0-	4684	2			N	-0-					22
07	5394	X	3867	-0-	-1527	-0-	3867	2			N	-0-					22
08	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5262	2			N	-0-					22

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					57
04	2130	X	1751	-0-	-379	-0-	1751	2			N	-0-					57
05	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					57
06	2100	X	2038	-0-	-62	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			57
07	2170	X	1534	-0-	-636	-0-	1534	2			N	-0-					57
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					57

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

03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					20
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					20
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					20
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					20
07	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			N	-0-					20
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2789	-0-	-721	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

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

03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					33
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			33
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					33
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	8			33
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					33

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

03	60109	X	49431	-0-	-10678	-0-	49431	2			N	-0-					148
04	58170	X	45941	-0-	-12229	-0-	45940	2	1	9	N	1	1	8			148
05	53506	X	43115	-0-	-10391	-0-	43115	2			N	-0-					148
06	47850	X	38313	-0-	-9537	-0-	38313	2			N	-0-					148
07	49445	X	37647	-0-	-11798	-0-	37647	2			N	-0-					148
08	49445	X	43222	-0-	-6223	-0-	43222	2			N	-0-					148

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

03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					43
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					43
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					43
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					43
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43

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

03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					242
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					242
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					242
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					242
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					242
*08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					242

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

03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					7
04	3000	N	3294	-0-	294	294	3285	2	9	9	N	8	8	8			7
05	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	2			N	-0-					7
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					7
07	1860	X	712	-0-	-1148	-0-	712	2			N	-0-					7
08	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1765	-0-	-2017	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

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

03	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					10
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					10
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					10
07	961	N	504	-0-	-457	-0-	504	2			N	-0-					10
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					10

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

03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2			N	-0-					57
04	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2			N	-0-					57
05	5828	X	5515	-0-	-313	-0-	5515	2			N	-0-					57
06	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					57
07	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4947	2			N	-0-					57
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					57

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

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	2			N	-0-					95
05	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					95
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					95
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					95
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					95

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					53
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					53
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					53
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					53
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36704 X	32613	-0-	-4091	-0-	32613	2			N	-0-					103
04	35520 X	26932	-0-	-8588	-0-	26932	2			N	-0-					103
05	36704 X	29481	-0-	-7223	-0-	29481	2			N	-0-					103
06	33330 X	28625	-0-	-4705	-0-	28625	2			N	-0-					103
07	34441 X	20705	-0-	-13736	-0-	20705	2			N	-0-					103
08	32612 X	20519	-0-	-12093	-0-	20467	2	52	9	N	47	2	8			148

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

03	90427 X	81694	-0-	-8733	-0-	81694	2			N	-0-					185
04	82770 X	73219	-0-	-9551	-0-	73219	2			N	-0-					185
05	85529 X	68503	-0-	-17026	-0-	68503	2			N	-0-					185
06	81570 X	74845	-0-	-6725	-0-	74845	2			N	-0-					185
07	84289 X	58193	-0-	-26096	-0-	58193	2			N	-0-					185
08	81685 X	63352	-0-	-18333	-0-	63352	2			N	-0-					185

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

03	123008 X	114408	-0-	-8600	-0-	114408	2			N	-0-					48
04	109590 X	107927	-0-	-1663	-0-	107926	2	1	9	N	1	1	8			48
05	114297 X	107987	-0-	-6310	-0-	107987	2			N	-0-					48
06	110730 X	102846	-0-	-7884	-0-	102846	2			N	-0-					48
07	114421 X	85822	-0-	-28599	-0-	85822	2			N	-0-					48
08	114421 X	97267	-0-	-17154	-0-	97267	2			N	-0-					48

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

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

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

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

03	2852 N	2700	-0-	-152	-0-	2700	2			N	-0-					10
04	2790 N	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					10
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					10
06	2610 N	2520	-0-	-90	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	8			10
07	2697 N	2519	-0-	-178	-0-	2508	2	11	9	N	10					20
08	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	2603	2	2	9	N	2					22

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

03	104532 X	96118	-0-	-8414	-0-	96118	2			N	-0-					160
04	99240 X	92179	-0-	-7061	-0-	92178	2	1	9	N	1	1	8			160
05	97774 X	91484	-0-	-6290	-0-	91484	2			N	-0-					160
06	93030 X	83325	-0-	-9705	-0-	83324	2	1	9	N	1	1	8			160
07	96131 X	71980	-0-	-24151	-0-	71980	2			N	-0-					160
08	96131 X	83794	-0-	-12337	-0-	83794	2			N	-0-					160

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
03	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

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

03	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-					6
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					6
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					6
07	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					6
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					6

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	445842	X	140387	-0-	-305455	-0-	140384	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	431460	X	114842	-0-	-316618	-0-	114825	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	445842	X	102787	-0-	-343055	-0-	102778	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	431460	X	87199	-0-	-344261	-0-	87189	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	73339	X	73339	-0-	-0-	-0-	73336	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	140399	X	74465	-0-	-65934	-0-	74411	2	54	9	N	49	22	8			27

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

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					50
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					50
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					50
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					50
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					50

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

03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					109
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					109
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					109
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	240	2	110	9	N	100	181	1			28
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					28
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

03	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	23	1	2418	2	Y	-0-			-0-
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	176	1	2289	2	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	275	1	1936	2	Y	-0-			-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	232	1	1954	2	Y	-0-			-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	179	1	1779	2	Y	-0-			-0-
*08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	256	1	2313	2	Y	-0-			-0-

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

03	4030 X	2928	-0-	-1102	-0-	27	1	2901	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	3050	-0-	-10	-0-	217	1	2833	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	2355	-0-	-1179	-0-	293	1	2062	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2001	-0-	-909	-0-	212	1	1789	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2170	-0-	-837	-0-	198	1	1972	2	Y	-0-			-0-
*08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	341	1	3084	2	Y	-0-			-0-

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

03	2914 X	743	-0-	-2171	-0-	7	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	668	-0-	-2152	-0-	48	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	557	1	3925	2	Y	-0-			-0-
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	392	1	3309	2	Y	-0-			-0-
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	268	1	2672	2	Y	-0-			-0-
*08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	2	Y	-0-			-0-

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

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	372 X	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	43	1	4525	2	Y	-0-					-0-
04	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	1054 X	910	-0-	-144	-0-	113	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	889	-0-	-2981	-0-	94	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	819	-0-	-3180	-0-	75	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	4557 X	1145	-0-	-3412	-0-	114	1	1031	2	Y	-0-					-0-

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

03	1581 X	1390	-0-	-191	-0-	13	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1488 X	1341	-0-	-147	-0-	167	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1320 X	1249	-0-	-71	-0-	132	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	132	1	1317	2	Y	-0-					-0-
08	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	112	1	1018	2	Y	-0-					-0-

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

03	3379 X	3143	-0-	-236	-0-	29	1	3114	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	224	1	2917	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	2832	-0-	-547	-0-	352	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2959	-0-	-161	-0-	313	1	2646	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	247	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	316	1	2861	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	106	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	85	1	849	2	Y	-0-					-0-
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	898	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	29	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	202	1	2626	2	Y	-0-					-0-
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	330	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	385	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	281	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	433	1	3920	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	3193 X	1657	-0-	-1536	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			-0-
04	1710 X	584	-0-	-1126	-0-	42	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	327	-0-	-2556	-0-	41	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	654	-0-	-1746	-0-	69	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	701	-0-	-1779	-0-	64	1	637	2	Y	-0-			-0-
*08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	241	1	2185	2	Y	-0-			-0-

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

03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	117	1	1518	2	Y	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	184	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-			-0-
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	161	1	1461	2	Y	-0-			-0-

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

03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	35	1	3748	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	3016	-0-	-1634	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	2985	-0-	-2378	-0-	371	1	2614	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	2552	-0-	-1438	-0-	270	1	2282	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3450	-0-	-673	-0-	315	1	3135	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3149	-0-	-633	-0-	313	1	2836	2	Y	-0-			-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

*01	T. A.	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	3	15	3	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-			-0-
06	19 X	2	-0-	-17	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	12	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	Y	-0-			-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	156	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	235	1	1987	2	Y	-0-			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	2	Y	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	5487	X	4634	-0-	-853	-0-	43	1	4591	2	Y	-0-			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	325	1	4238	2	Y	-0-			-0-
05	5673	X	3857	-0-	-1816	-0-	479	1	3378	2	Y	-0-			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	565	1	4774	2	Y	-0-			-0-
07	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	395	1	3928	2	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	444	1	4022	2	Y	-0-			-0-

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

03	2240	N	909	-0-	-1331	-0-	9	1	900	2	Y	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	719	-0-	-481	-0-	76	1	643	2	Y	-0-			-0-
07	1240	X	454	-0-	-786	-0-	41	1	413	2	Y	-0-			-0-
*08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	327	1	2962	2	Y	-0-			-0-

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

*12	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3520	2			Y	-0-			-0-
*01	4588	X	3364	-0-	-1224	-0-	3364	2			Y	-0-			-0-
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-			-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-			-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-			-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-			-0-
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	108	1	3514	2	Y	-0-			-0-

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

03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-			-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-
06	2820	X	638	-0-	-2182	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-			-0-
*08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	170	1	5539	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	76	1	759	2	Y	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	13733	X	12632	-0-	-1101	-0-	278	1	12354	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12270	-0-	-1020	-0-	261	1	12009	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12579	-0-	-689	-0-	276	1	12303	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12076	-0-	-314	-0-	273	1	11803	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	284	1	12176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12679	X	12226	-0-	-453	-0-	281	1	11945	2	N	-0-					-0-

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1116	X	360	-0-	-756	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
04	750	X	544	-0-	-206	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
05	775	X	414	-0-	-361	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
06	570	X	487	-0-	-83	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
04	164	X	5	-0-	-159	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-			28
04	510	N	171	-0-	-339	-0-	3	1	168	2	Y	-0-			28
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	3	1	169	2	Y	-0-			28
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			28
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-			28
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-			28

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

03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2551	2	Y	-0-			25
04	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	47	1	2463	2	Y	-0-			25
05	2604	X	2205	-0-	-399	-0-	40	1	2165	2	Y	-0-			25
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	2	Y	-0-			25
07	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	29	1	1739	2	Y	-0-			25
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	53	1	2191	2	Y	-0-			25

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

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	233244	X	220154	-0-	-13090	-0-	220154	2			N	-0-			-0-
04	217920	X	214701	-0-	-3219	-0-	214701	2			N	-0-			-0-
05	222394	X	220555	-0-	-1839	-0-	220555	2			N	-0-			-0-
06	215310	X	196928	-0-	-18382	-0-	196928	2			N	-0-			-0-
07	222487	X	216074	-0-	-6413	-0-	216074	2			N	-0-			-0-
08	221867	X	209288	-0-	-12579	-0-	209288	2			N	-0-			-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

03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
04	2310	X	1337	-0-	-973	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
05	2418	X	1484	-0-	-934	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
06	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
07	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
08	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-			-0-

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

03	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1367	-0-	-523	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1653	-0-	-537	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	2			N	-0-					-0-
06	2921	N	2625	-0-	-296	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	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

03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1775	-0-	695	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

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

03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	4488	-0-	2208	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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

03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	5019	-0-	2349	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	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

03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	150	N	760	-0-	610	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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

03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	840	N	955	-0-	115	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	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

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1160	-0-	290	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

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

03	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5816	-0-	-484	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5795	-0-	-715	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4446	-0-	-1854	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5313	-0-	-1073	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

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

03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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

03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1346	-0-	176	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

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

03	2976	X	1006	-0-	-1970	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	948	-0-	-462	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1375	-0-	-1694	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

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

03	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	5605	-0-	2575	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
*08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

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

03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	3127	-0-	157	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

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

03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4368	-0-	198	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2952	-0-	-1357	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2904	-0-	-1266	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2499	-0-	-1810	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2878	-0-	-1431	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

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

03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4599	-0-	639	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

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

03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	3217	-0-	1927	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

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

03	6603	X	6068	-0-	-535	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6105	-0-	-560	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4850	-0-	-1600	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4736	-0-	-1371	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

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

03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3189	-0-	-2112	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4687	-0-	-1223	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4738	-0-	-1369	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3284	-0-	-2823	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2088	-0-	-312	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

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

03	3224	X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1519	-0-	-1705	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

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

03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1333	-0-	-1097	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

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

03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1172	-0-	302	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	992	N	580	-0-	-412	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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

03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

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

03	7781	X	7584	-0-	-197	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7187	-0-	-343	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7095	-0-	-686	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6762	-0-	-833	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

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

03	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	766	-0-	-344	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	90	N	128	-0-	38	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

03	3689	X	2902	-0-	-787	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1927	-0-	-1643	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

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

03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3509	-0-	149	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3513	-0-	-455	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3441	-0-	-527	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

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

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	690	N	788	-0-	98	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

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

03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	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

03	1643	N	459	-0-	-1184	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	366	-0-	-1104	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	450	N	101	-0-	-349	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	806	N	172	-0-	-634	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	60	N	165	-0-	105	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

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

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	390	-0-	30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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

03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1468	-0-	1078	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1685	-0-	35	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

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

03	6448	X	6142	-0-	-306	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4833	-0-	-1407	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3958	-0-	-2490	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4583	-0-	-1865	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5228	-0-	-910	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

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

03	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4056	-0-	36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3222	-0-	-798	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3811	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 #: 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
03	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

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

03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4785	-0-	-1725	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5407	-0-	-1723	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	2038	-0-	-4862	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

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

03	4154	X	2478	-0-	-1676	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1594	-0-	-2846	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1457	-0-	-2983	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

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

03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2379	-0-	-201	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2318	-0-	-348	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

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

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1390	-0-	550	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

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

03	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1994	-0-	104	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

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

03	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3277	-0-	67	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

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

03	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

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

03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	3545	-0-	905	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2278	-0-	-450	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2311	-0-	-417	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

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

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	270 N	310	-0-	40	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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

03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	1388	-0-	-862	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	1234	-0-	-1091	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1083	-0-	-1167	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	835	-0-	-591	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	721	-0-	-519	-0-	721	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 #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	3596	-0-	-1114	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4532	-0-	-28	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	3157	-0-	-1555	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	2631	-0-	-2081	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

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

03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	4497	-0-	1137	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
*08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-

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

03	2449 N	2202	-0-	-247	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	1421	-0-	-889	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	82	-0-	-1902	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	348	-0-	-1782	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	275	-0-	-1182	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-

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

03	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2671	-0-	-629	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2584	-0-	-702	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2648	-0-	-638	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

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

03	6510 X	3748	-0-	-2762	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	3356	-0-	-2944	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	4339	-0-	-1892	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3257	-0-	-804	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3969	-0-	-371	-0-	3969	2		N	-0-			-0-

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

03	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3526	-0-	-524	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4286	-0-	-54	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
*08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-			-0-

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

03	17884 X	7069	-0-	-10815	-0-	7069	2		N	-0-			-0-
04	1230 X	6733	-0-	5503	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
05	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
06	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2		N	-0-			-0-
07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
*08	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1360	-0-	760	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

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

03	3100	N	6447	-0-	3347	3347	6447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	6415	-0-	5995	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6329	-0-	3229	3229	6329	2			N	-0-					-0-
06	9394	X	6165	-0-	-3229	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*08	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	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

03	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2594	-0-	404	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1855	-0-	-811	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	420	X	6095	-0-	5675	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

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

03	3100	N	3481	-0-	381	506	3481	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3548	-0-	848	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

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

03	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2438	-0-	98	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1090	-0-	-1607	-0-	1090	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

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	210	N	589	-0-	379	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3967	-0-	457	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

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

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

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

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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

03	5828	X	5010	-0-	-818	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2940	-0-	-2700	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3381	-0-	-1920	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

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

03	1209	X	641	-0-	-568	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	3539	-0-	2369	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

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

03	4991	X	3982	-0-	-1009	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3627	-0-	-1209	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

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

03	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3912	-0-	-798	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3871	-0-	-996	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	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 #: 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
03	3007 X	1811	-0-	-1196	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1276	-0-	-1731	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
06	1740 X	1264	-0-	-476	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1369	-0-	-429	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08	1798 X	1328	-0-	-470	-0-	1328	2		N	-0-			-0-

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

03	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1524	-0-	234	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2		N	-0-			-0-

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

03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	2397	-0-	657	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
*08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	4321	-0-	1801	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
*08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
04	300 X	4114	-0-	3814	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4326	-0-	1226	1226	4326	2		N	-0-			-0-
06	5245 X	4019	-0-	-1226	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
*08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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

03	7347 X	1156	-0-	-6191	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	5890	-0-	-950	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2		N	-0-			-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2		N	-0-			-0-
*08	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

03	3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
*08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	3109	-0-	589	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	5597	-0-	2927	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	510	N	687	-0-	177	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	4013	-0-	233	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

03	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2172	-0-	-2292	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1633	-0-	-2687	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1090	-0-	-3157	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	844	-0-	-3403	-0-	844	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	7832	-0-	4232	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1048	-0-	-1091	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					111
04	3540 X	3919	-0-	379	-0-	3919	2			N	-0-					111
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					111
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					111
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					111
08	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2			N	-0-					111

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

03	3255 X	1938	-0-	-1317	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	4337	-0-	1187	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2326	-0-	-929	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	3511	-0-	-2596	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	3120	-0-	-2987	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	2284	-0-	-3761	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

03	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4236	-0-	-534	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4571	-0-	-358	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5731	-0-	-29	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	5300	-0-	-1458	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	4532	-0-	-2008	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	4542	-0-	-1410	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1901	-0-	461	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	2968	-0-	988	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	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 #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1731	-0-	501	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1971	-0-	51	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	873	-0-	-2227	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	763	-0-	-2237	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1184	-0-	-1916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 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
03	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3972	-0-	12	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3605	-0-	-865	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3495	-0-	-1124	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3320	-0-	-1175	-0-	3320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	868	N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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 #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2130	-0-	840	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	4858	-0-	1228	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	2			N	-0-					70
04	4710	X	4131	-0-	-579	-0-	4131	2			N	-0-					70
05	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	3925	2			N	-0-					70
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					70
07	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2			N	-0-					70
08	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	2			N	-0-					70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3225	-0-	-1275	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1353	-0-	513	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	3113	-0-	233	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2946	-0-	-433	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2609	-0-	209	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1309	-0-	469	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

03	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	660	X	433	-0-	-227	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	660	X	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	651	X	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	961	N	354	-0-	-607	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

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

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1008	-0-	348	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1545	-0-	645	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1041	-0-	141	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2936	-0-	-1249	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1058	-0-	98	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	570	N	679	-0-	109	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1725	-0-	-645	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	2288	-0-	338	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2260	-0-	640	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	459	-0-	-1551	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1941	-0-	741	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1985	-0-	545	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

03	3875	X	2788	-0-	-1087	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3897	-0-	447	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2908	-0-	-2	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	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

03	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1567	-0-	487	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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

03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4558	-0-	-302	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4287	-0-	-952	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2135	-0-	-3104	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2341	-0-	-2526	-0-	2341	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

03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3728	-0-	458	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2677	-0-	-953	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1473	-0-	-2278	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1281	-0-	-2349	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1614	-0-	-2137	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1599	-0-	-2152	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	450	N	760	-0-	310	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

03	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

03	2728	N	2295	-0-	-433	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	870	X	4654	-0-	3784	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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

03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2595	-0-	585	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	720	X	2849	-0-	2129	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2794	-0-	1174	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	480	N	655	-0-	175	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1080	-0-	120	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3922	-0-	922	922	3922	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3071	-0-	-29	893	3071	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2887	-0-	-213	680	2887	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

03	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2642	-0-	272	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

03	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

03	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2138	-0-	278	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	4476	-0-	1596	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	7496	-0-	4556	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	836	-0-	-2104	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

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
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	120	X	2844	-0-	2724	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	6772	-0-	2812	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
*08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2459	-0-	29	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1744	-0-	-798	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1068	-0-	-1392	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3987	-0-	887	1448	3987	2			N	-0-					-0-
04	360	N	3659	-0-	3299	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294 X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					12
04	2220 X	1860	-0-	-360	-0-	1860	2			N	-0-					12
05	2294 X	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					12
06	2220 X	2069	-0-	-151	-0-	2069	2			N	-0-					12
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					12
08	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					12

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

03	1767 X	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	5745	-0-	2985	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	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

03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1316	-0-	-454	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	420 N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	3096	-0-	1446	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	3328	-0-	2068	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	182	-0-	32	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

03	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	60	N	309	-0-	249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

03	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	4085	-0-	2315	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	870	N	913	-0-	43	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1622	-0-	212	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1933	-0-	103	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2943	-0-	-157	1082	2943	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2038	-0-	-1062	20	2038	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

03	3193	X	2302	-0-	-891	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3947	-0-	857	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4745	-0-	1645	1645	4745	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	1673	3028	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2751	-0-	-349	1324	2751	2			N	-0-					-0-
*08	3611	X	2287	-0-	-1324	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

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

03	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	780	N	798	-0-	18	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	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

03	3348	X	2949	-0-	-399	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1202	-0-	-1648	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1580	-0-	260	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

03	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120	N	134	-0-	14	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

03	2201	N	1820	-0-	-381	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

03	5301	X	4046	-0-	-1255	-0-	4046	2			N	-0-					192
04	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	4188	2			N	-0-					192
05	4650	X	3413	-0-	-1237	-0-	3413	2			N	-0-					192
06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					192
07	4588	X	1228	-0-	-3360	-0-	1228	2			N	-0-					192
08	4340	X	2712	-0-	-1628	-0-	2701	2	11	9	N	10					202

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	893	-0-	-877	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209 X	321	-0-	-888	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	842	-0-	-328	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	885	-0-	-324	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

03	3317 X	2759	-0-	-558	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2571	-0-	-653	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2222	-0-	-868	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2451	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

03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1609	-0-	19	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3578	-0-	478	478	3578	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	4013	-0-	913	1391	4013	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

03	1767 X	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1590 X	1245	-0-	-345	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1829 X	1436	-0-	-393	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	1231	-0-	-539	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1426 X	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

03	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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

03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1719	-0-	69	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3788	-0-	788	788	3788	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4465	-0-	1365	2153	4465	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	4278	-0-	1178	3331	4278	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	2931	-0-	1431	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

03	6820 X	4797	-0-	-2023	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	4257	-0-	-2343	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	3168	-0-	-3652	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3366	-0-	-1284	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3962	-0-	-843	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4735	-0-	-70	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

03	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	135 N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	630 N	1152	-0-	522	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1915	-0-	565	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	900	X	2779	-0-	1879	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

03	4216	X	2866	-0-	-1350	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2556	-0-	-1014	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	5220	-0-	3300	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

03	2759	X	1265	-0-	-1494	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	752	-0-	-1678	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1045	-0-	-815	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1098	-0-	-582	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1447	-0-	-1653	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1394	-0-	-856	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	6064	-0-	1054	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2175	-0-	885	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	450	X	1777	-0-	1327	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

03	1550	N	996	-0-	-554	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1006	-0-	106	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	750	N	974	-0-	224	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3823	-0-	553	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3439	-0-	-653	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

03	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3415	-0-	-575	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	3400	-0-	1840	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

03	806	N	65	-0-	-741	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	480	N	103	-0-	-377	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

03	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	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

03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1716	-0-	36	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1514	-0-	-408	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	420	N	618	-0-	198	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

03	3751	X	425	-0-	-3326	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	4089	-0-	489	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4204	-0-	754	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	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

03	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	180	N	822	-0-	642	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5252	-0-	2152	2152	5252	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2460	-0-	300	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4852	2			N	-0-					-0-
04	510	N	2984	-0-	2474	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

03	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1714	-0-	-1231	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	930	N	969	-0-	39	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	420	N	1119	-0-	699	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	4602	-0-	1092	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	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

03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	3123	-0-	2013	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2071	-0-	691	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1481	-0-	491	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5088	-0-	1988	4761	5088	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	4390	-0-	1540	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	0	N	145	-0-	145	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	330	N	381	-0-	51	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	3778	-0-	1588	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2327	-0-	437	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	450	X	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	403	X	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

03	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6025	-0-	-155	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2526	-0-	246	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	2227	-0-	667	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1944	-0-	144	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3670	-0-	570	678	3670	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3546	-0-	446	1124	3546	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	2261	-0-	-1211	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	1632	-0-	-1728	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	4179	-0-	429	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3529	-0-	-761	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3611	-0-	-822	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
08	4433 X	3449	-0-	-984	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

03	4340 X	1627	-0-	-2713	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	1423	-0-	-2237	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	1427	-0-	-1394	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1357	-0-	-773	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
07	1612 X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
*08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	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

03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	300 N	562	-0-	262	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	1611	-0-	81	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
06	1530 X	909	-0-	-621	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
*08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	6526	-0-	4996	-0-	6526	2		N	-0-			-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2		N	-0-			-0-
07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			-0-
*08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
*08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	9946	-0-	-2857	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9724	-0-	-10	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9561	-0-	-69	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9830	-0-	-121	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	3603	-0-	873	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	2868	-0-	1788	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

03	20584	X	19675	-0-	-909	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18385	-0-	-1535	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18129	-0-	-2455	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	14867	-0-	-5053	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	736	-0-	-19724	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	595	-0-	-19090	-0-	595	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

03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1531	-0-	691	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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

03	3844	X	1949	-0-	-1895	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1867	-0-	-1729	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2128	-0-	-3297	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1568	-0-	548	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	2661	-0-	1041	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1122	-0-	162	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3097	-0-	-1523	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3371	-0-	-1309	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2645	-0-	-2191	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2578	-0-	-2103	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	3745	-0-	1675	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	2047	-0-	97	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	3477	-0-	1317	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1167	-0-	-2313	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1711	-0-	-1885	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	209	-0-	-3387	-0-	209	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

03	6231	X	4943	-0-	-1288	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4623	-0-	-1047	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4578	-0-	-1033	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4087	-0-	-1163	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4268	-0-	-1002	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	3563	-0-	2363	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4761	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	723	2062	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3218	-0-	-723	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

03	2790	X	884	-0-	-1906	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1021	-0-	-1679	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

03	4867	X	4141	-0-	-726	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3904	-0-	-806	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2981	-0-	-1886	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2982	-0-	-1296	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	900	X	4430	-0-	3530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

03	2791	N	2484	-0-	-307	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2639	-0-	479	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1776	-0-	-797	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

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

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1471	-0-	31	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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

03	3100	N	3493	-0-	393	1506	3493	2			N	-0-					-0-
04	990	N	2413	-0-	1423	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	39	-0-	9	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	570	X	5882	-0-	5312	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	240	X	4244	-0-	4004	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

03	3627	X	2056	-0-	-1571	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1723	-0-	-478	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

03	6138	X	5625	-0-	-513	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5744	-0-	-270	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1416	-0-	1386	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	837	-0-	27	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	300	N	651	-0-	351	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2539	-0-	1249	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

03	6572	X	5633	-0-	-939	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5175	-0-	-1035	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4976	-0-	-1348	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5316	-0-	-605	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

03	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	90	-0-	-2490	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	30	N	340	-0-	310	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2383	-0-	-1187	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1709	-0-	-1980	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2597	-0-	677	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1739	-0-	929	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

03	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	8525	-0-	5075	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
*08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	3511	-0-	1441	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4857	2	6	9	N	5	181	1			28
04	4770	X	4684	-0-	-86	-0-	4677	2	7	9	N	6					34
05	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	4772	2	7	9	N	6					40
06	4740	X	4459	-0-	-281	-0-	4448	2	11	9	N	10					50
07	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4750	2	6	9	N	5					55
08	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4767	2	10	9	N	9					64

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	5775	-0-	885	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3711	-0-	-1179	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4512	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

03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1262	-0-	1082	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	10077	-0-	3627	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
*08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	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

03	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1245	-0-	-1917	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	777	-0-	-2163	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1422	-0-	-1616	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	336	-0-	-2702	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1932	-0-	-41	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

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
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	180	X	5294	-0-	5114	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4142	-0-	1042	4191	4142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3081	-0-	2991	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2062	-0-	-1720	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1912	-0-	-2318	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2073	-0-	-2298	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	450	N	663	-0-	213	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	5968	-0-	1438	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2500	-0-	340	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
*08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
05	4154 X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
07	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
*08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

03	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	4692	-0-	-738	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	4870	-0-	-1051	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4239	-0-	-1491	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	4248	-0-	-1673	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	3690	-0-	-1239	-0-	3690	2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	600 N	793	-0-	193	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	770	-0-	-250	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	3038	-0-	608	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
*08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

03	4712 X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4324	-0-	-236	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4334	-0-	-440	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4187	-0-	-433	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	4343	-0-	-121	-0-	4343	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
04	150 X	3708	-0-	3558	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
*08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	30	N	508	-0-	478	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

03	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4280	-0-	-490	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

03	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2833	-0-	-917	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4487	-0-	2057	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

03	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	870	N	973	-0-	103	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2727	-0-	-1293	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2727	-0-	-1427	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

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

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4262	-0-	302	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	1287	-0-	-2805	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

03	3100	N	2357	-0-	-743	3359	2357	2			N	-0-					-0-
04	540	N	1990	-0-	1450	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2499	-0-	-81	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	4647	-0-	987	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	2973	-0-	1263	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	10527	-0-	1227	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1584	-0-	-906	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1615	-0-	-958	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1637	-0-	-936	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

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

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	1884	-0-	-999	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
*08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4824	-0-	-260	-0-	4824	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	4683	-0-	-1227	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
07	6107 X	4709	-0-	-1398	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
08	6107 X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2785	-0-	-1565	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	3671	-0-	-824	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	3725	-0-	-770	-0-	3725	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

03	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	42771	2		N	-0-			-0-
04	31950 X	43230	-0-	11280	-0-	43230	2		N	-0-			-0-
05	42765 X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2		N	-0-			-0-
06	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	39909	2		N	-0-			-0-
07	40149 X	40149	-0-	-0-	-0-	40149	2		N	-0-			-0-
*08	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	42368	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

03	4584 X	2987	-0-	-1597	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
04	1230 X	3033	-0-	1803	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
*08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

03	8370 X	7955	-0-	-415	-0-	7955	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	6496	-0-	-1604	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
05	8370 X	7201	-0-	-1169	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
06	7710 X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	2		N	-0-			-0-
07	7967 X	5183	-0-	-2784	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
08	7967 X	5348	-0-	-2619	-0-	5348	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

03	3410 X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3182	-0-	-58	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2840	-0-	-400	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2939	-0-	-347	-0-	2939	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	6171	-0-	4551	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4697	-0-	-914	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4368	-0-	-1243	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2137	-0-	-1304	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

03	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2293	-0-	-404	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

03	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6950	-0-	-550	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6625	-0-	-1125	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5508	-0-	-1992	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5788	-0-	-1962	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	2686	-0-	1336	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1834	-0-	-894	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	5107	-0-	1657	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
*08	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

03	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	1671	-0-	-759	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2343	-0-	-168	-0-	2343	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

03	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	3378	-0-	378	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2938	-0-	-410	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2834	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	6 N	10	-0-	4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	7274	-0-	2654	-0-	7274	2		N	-0-			-0-
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
*08	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

03	6076 X	3217	-0-	-2859	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	3123	-0-	-2757	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	3074	-0-	-2754	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3039	-0-	-1581	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
*08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

03	7254 X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	6914	-0-	254	-0-	6914	2		N	-0-			-0-
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	6542	-0-	-588	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	6737	-0-	-703	-0-	6737	2		N	-0-			-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1521	-0-	651	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

03	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8655	-0-	-765	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9111	-0-	-623	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7086	-0-	-1614	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
*08	9114	X	8551	-0-	-563	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	120	N	179	-0-	59	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	5469	-0-	789	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
*08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

03	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5636	-0-	-304	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5648	-0-	-273	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4911	-0-	-1010	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1934	-0-	-526	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

03	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2104	-0-	-566	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2123	-0-	-357	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	6107	-0-	347	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5345	-0-	-415	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5439	-0-	-513	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2934	-0-	414	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2323	-0-	-557	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	2246	-0-	536	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

03	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4936	-0-	-117	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3992	-0-	-875	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

03	5084	X	1020	-0-	-4064	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1623	-0-	-3297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
*08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

03	3813	X	2577	-0-	-1236	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1831	-0-	-1139	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1640	-0-	-1090	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	420	X	3363	-0-	2943	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2485	-0-	1105	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921 X	4984	-0-	-937	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5378	-0-	-352	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5394	-0-	-403	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4820	-0-	-790	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	4481	-0-	-1068	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	3102	-0-	1392	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3626	-0-	-342	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

03	4526 X	2859	-0-	-1667	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	2893	-0-	-1487	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	2471	-0-	-1838	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	6103	-0-	763	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*08	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3859	-0-	-191	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	2213	-0-	-1972	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	1635	-0-	-2550	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1209	-0-	309	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	908	-0-	-4792	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
06	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
*08	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

03	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	5075	-0-	1415	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

03	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	3729	-0-	1389	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	4086	-0-	2676	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2947	-0-	7	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	5100	-0-	360	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4385	-0-	-575	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1517	-0-	17	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3693	-0-	693	693	3693	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3366	-0-	266	959	3366	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3027	-0-	-73	886	3027	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	2739	-0-	1479	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
*08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

03	8432 X	6702	-0-	-1730	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
04	8160 X	6541	-0-	-1619	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
05	8432 X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2		N	-0-			-0-
06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	6663	-0-	-219	-0-	6663	2		N	-0-			-0-
*08	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	210 N	765	-0-	555	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

03	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2		N	-0-			-0-
04	780 N	831	-0-	51	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2		N	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-			-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	4525	-0-	2395	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

03	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4826	2	12	9	N	11	186	1			20
04	4980	X	4748	-0-	-232	-0-	4734	2	14	9	N	13					33
05	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	4848	2	11	9	N	10					43
06	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	4692	2	6	9	N	5					48
07	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	4765	2	8	9	N	7					55
08	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	4705	2	9	9	N	8					63

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

03	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	850	-0-	-380	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3483	-0-	483	483	3483	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	194	2811	2			N	-0-					-0-
*08	2723	N	2529	-0-	-194	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	7495	-0-	2155	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
*08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

03	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3336	-0-	-354	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3519	-0-	-294	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3537	-0-	-28	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3350	-0-	-184	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

03	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3281	-0-	-559	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3232	-0-	-736	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	2914	-0-	-926	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4462	-0-	-126	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3957	-0-	-483	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4384	-0-	-204	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

03	6417 X	5796	-0-	-621	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	5553	-0-	-678	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	4543	-0-	-1487	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	4602	-0-	-1474	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5129	-0-	-730	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

03	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3938	-0-	-982	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4170	-0-	-914	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	3710	-0-	-1030	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*08	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	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

03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2312	-0-	-1408	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	1946	-0-	-1898	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2579	-0-	-1265	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3326	-0-	-694	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3530	-0-	-624	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3436	-0-	-718	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	3204	-0-	654	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					-0-
06	3656 X	3304	-0-	-352	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

03	3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3316	-0-	-434	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1330	-0-	250	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

03	4030 X	3517	-0-	-513	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	4079	-0-	179	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	4712	-0-	1142	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	6118	-0-	2518	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
*08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6665 X	6626	-0-	-39	-0-	6626	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	6347	-0-	377	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6286	-0-	-7	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5905	-0-	-515	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
08	6634 X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

03	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2		N	-0-			-0-
04	9120 X	15078	-0-	5958	-0-	15078	2		N	-0-			-0-
05	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2		N	-0-			-0-
06	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2		N	-0-			-0-
07	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2		N	-0-			-0-
*08	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

03	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4680	-0-	-120	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	3706	-0-	-1254	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4314	-0-	-486	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
08	4898 X	4494	-0-	-404	-0-	4494	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

03	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

03	5301 X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	2894	-0-	-2236	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	3563	-0-	-1237	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4573	-0-	-325	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	4426	-0-	-999	-0-	4426	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1803	-0-	-297	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3660	-0-	150	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3479	-0-	-31	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	1904	-0-	-1723	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3578	2		N	-0-			-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
*08	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

03	5394	X	4880	-0-	-514	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5011	-0-	-59	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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

03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	9623	-0-	1523	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

03	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5098	-0-	-362	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

03	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3541	-0-	181	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

03	12338 X	11366	-0-	-972	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11850 X	10157	-0-	-1693	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
06	11250 X	10466	-0-	-784	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	11377 X	10030	-0-	-1347	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

03	4433 X	2508	-0-	-1925	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4025	-0-	-265	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
*08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4378	-0-	-396	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4045	-0-	-575	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	3932	-0-	-811	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

03	4991 X	1247	-0-	-3744	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	1308	-0-	-3522	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	966	-0-	-3994	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

03	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*08	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2278	-0-	-542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

03	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6002	-0-	-118	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5548	-0-	-572	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5616	-0-	-584	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

03	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

03	36673	X	27046	-0-	-9627	-0-	27046	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	24777	-0-	-8163	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	24704	-0-	-7133	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	22174	-0-	-6926	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	21210	-0-	-7248	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	19952	-0-	-7080	-0-	19952	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

03	2120	N	1611	-0-	-509	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					1
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2011	2	Y	13					14
							14	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	15					29
							17	9									
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					29
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					29
*08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-					29

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
04	990 N	1346	-0-	356	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	860	-0-	-411	-0-	860	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	2	N	-0-					13
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					13
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	N	-0-					13
06	2100 N	1748	-0-	-352	-0-	118	1	1630	2	N	-0-					13
07	2139 N	1216	-0-	-923	-0-	80	1	1136	2	N	-0-					13
08	2232 N	557	-0-	-1675	-0-	35	1	522	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

03	930 N	840	-0-	-90	-0-	56	1	784	2	N	-0-					20
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	N	-0-					20
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	2	N	-0-					20
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	N	-0-					20
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	63	1	891	2	N	-0-					20
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	354	1	4935	2	N	-0-					69
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	328	1	4608	2	N	-0-					69
05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	283	1	4035	2	N	-0-					69
06	5130 X	4745	-0-	-385	-0-	320	1	4425	2	N	-0-					69
07	5301 X	4120	-0-	-1181	-0-	272	1	3848	2	N	-0-					69
*08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	343	1	5138	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

03	14B2 EXT	102	-0-	102	220	7	1	95	2	N	-0-					20
04	14B2 EXT	99	-0-	99	319	7	1	92	2	N	-0-					20
05	521 X	202	-0-	-319	-0-	13	1	189	2	N	-0-					20
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

03	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	147	1	2050	2	N	-0-					25
04	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	147	1	2065	2	N	-0-					25
05	2542 X	2468	-0-	-74	-0-	162	1	2306	2	N	-0-					25
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2302	2	N	-0-					25
07	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-					25
*08	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	76	1	1066	2	N	-0-					20
04	1290 N	972	-0-	-318	-0-	65	1	907	2	N	-0-					20
05	1271 N	871	-0-	-400	-0-	57	1	814	2	N	-0-					20
06	1110 N	844	-0-	-266	-0-	57	1	787	2	N	-0-					20
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					20
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-					25
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-					25
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-					25
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	-0-					25
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	-0-					25
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

03	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	76	1	1058	2	N	-0-					60
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	N	-0-					60
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	2	N	-0-					60
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	N	-0-					60
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	85	1	1200	2	N	-0-					60
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	91	1	1358	2	N	-0-					60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	132	1	1846	2	N	-0-					20
04	2100 N	1842	-0-	-258	-0-	122	1	1720	2	N	-0-					20
05	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	123	1	1752	2	N	-0-					20
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	N	-0-					20
07	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	101	1	1432	2	N	-0-					20
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

03	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	68	1	945	2	N	-0-					29
04	1320 N	1091	-0-	-229	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					29
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	54	1	776	2	N	-0-					29
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	1113	2	N	-0-					29
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98	1	1377	2	N	-0-					29
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1497	2	N	239	184	1			84
						263	9									

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-			25
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-			25
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	23	1	66	2	N	-0-			25
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	23	1	46	2	N	-0-			25
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	23	1	46	2	N	-0-			25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

03	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	600	1	2170	2	N	-0-					162
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2204	2	N	23					185
						25	9									
05	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	620	1	2255	2	N	15					200
						17	9									
06	2820 X	2241	-0-	-579	-0-	2241	2			N	-0-					200
07	2914 X	1740	-0-	-1174	-0-	1740	2			N	-0-					200
08	2914 X	2002	-0-	-912	-0-	2002	2			N	-0-					164

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120 N	123	-0-	3 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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

03	3100 X	3180	-0-	80 B	-629	305	1	2875	2	N	-0-					42
04	4069 X	4698	-0-	629 B	-0-	443	1	4255	2	N	-0-					42
05	3286 X	3006	-0-	-280 B	-0-	309	1	2697	2	N	-0-					42
06	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	352	1	3174	2	N	-0-					42
07	4185 X	3068	-0-	-1117 B	-0-	351	1	2717	2	N	-0-					42
*08	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	422	1	3895	2	N	-0-					42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	5026	-0-	593 B	-46507	482	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4871	-0-	581 B	-45926	459	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4998	-0-	565 B	-45361	513	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4695	-0-	405 B	-44956	469	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4370	-0-	-63 B	-44956	500	1	3870	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4996	-0-	563 B	-44393	488	1	4508	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

03	9300	X	9030	-0-	-270 B	-275187	865	1	8165	2	N	-0-					34
04	9030	X	8410	-0-	-620 B	-275187	792	1	7618	2	N	-0-					34
05	10323	X	8307	-0-	-2016 B	-275187	853	1	7454	2	N	-0-					34
06	9990	X	8664	-0-	-1326 B	-275187	865	1	7799	2	N	-0-					34
07	10323	X	7109	-0-	-3214 B	-275187	813	1	6296	2	N	-0-					34
08	9021	X	9768	-0-	747 B	-274440	954	1	8814	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

03	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	327	1	3088	2	N	-0-					8
04	2340	X	2217	-0-	-123 B	-0-	209	1	2008	2	N	-0-					8
05	2418	X	1440	-0-	-978 B	-0-	148	1	1292	2	N	-0-					8
06	2340	X	1782	-0-	-558 B	-0-	178	1	1604	2	N	-0-					8
07	2418	X	875	-0-	-1543 B	-0-	100	1	775	2	N	-0-					8
08	2418	X	503	-0-	-1915 B	-0-	49	1	454	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

03	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	404	1	3815	2	N	-0-					10
04	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	395	1	3797	2	N	-0-					10
05	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	452	1	3951	2	N	-0-					10
06	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	366	1	3300	2	N	-0-					10
07	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	501	1	3875	2	N	-0-					10
*08	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	404	1	3733	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

03	7626	X	7456	-0-	-170 B	-0-	714	1	6742	2	N	-0-					42
04	7199	X	7199	-0-	-0- B	-0-	678	1	6521	2	N	-0-					42
05	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	778	1	6796	2	N	-0-					42
06	7230	X	6610	-0-	-620 B	-0-	660	1	5950	2	N	-0-					42
07	7471	X	5830	-0-	-1641 B	-0-	667	1	5163	2	N	-0-					42
*08	8163	X	8163	-0-	-0- B	-0-	798	1	7365	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

03	806	N	233	-0-	-573 B	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

03	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	373	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	348	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	392	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	370	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	373	1	2889	2	N	-0-					-0-
*08	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	343	1	3165	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
05	496	N	104	-0-	-392 B	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	91	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	152	1	1180	2	N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	80	1	737	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1468	-0-	-361 B	-0-	141	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	378	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453 B	-0-	195	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1022	-0-	-388 B	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1928	-0-	-1017 B	-0-	221	1	1707	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2098	-0-	-847 B	-0-	205	1	1893	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	179	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	870	N	555	-0-	-315 B	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	210	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	163	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	192	1	1489	2	N	-0-					-0-
*08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	181	1	1672	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	116	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	84	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	721	-0-	-612 B	-0-	74	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	518	-0-	-652 B	-0-	52	1	466	2	N	-0-					-0-
07	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	73	1	565	2	N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	75	1	690	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	104	1	942	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
04	480	N	228	-0-	-252 B	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	47	1	414	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	39	1	353	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	43	1	330	2	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	43	1	400	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1546	-0-	-4 B	-0-	148	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276 B	-0-	115	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	155	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	179	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	165	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1146	-0-	-373 B	-0-	112	1	1034	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
03	18507 X	8084	-0-	-10423 B	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	17790 X	6900	-0-	-10890 B	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	27205 X	27205	-0-	-0- B	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
06	21066 X	21066	-0-	-0- B	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
07	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
08	22103 X	14452	-0-	-7651 B	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

03	1209 X	648	-0-	-561 B	-0-	23	1	624	2	Y	1	27	1			3
						1	9									
04	1170 X	473	-0-	-697 B	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					3
05	682 X	484	-0-	-198 B	-0-	19	1	465	2	Y	-0-					3
06	630 X	182	-0-	-448 B	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					3
07	2082 X	2082	-0-	-0- B	-0-	92	1	1990	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1539	-0-	1539 B	1539	60	1	1479	2	Y	-0-					3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6443 X	6443	-0-	-0- B	-0-	229	1	6214	2	Y	-0-	68	1			4
04	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	236	1	5772	2	Y	-0-					4
05	6293 X	6003	-0-	-290 B	-0-	235	1	5768	2	Y	-0-					4
06	6240 X	5712	-0-	-528 B	-0-	224	1	5488	2	Y	-0-					4
07	6448 X	4328	-0-	-2120 B	-0-	191	1	4137	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	3831	-0-	3831 B	3831	150	1	3681	2	Y	-0-					4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

03	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	195	1	5293	2	Y	-0-	74	1			5
04	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	198	1	4857	2	Y	-0-					5
05	6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	264	1	6465	2	Y	-0-					5
06	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	239	1	5850	2	Y	-0-					5
07	5208 X	4241	-0-	-967 B	-0-	187	1	4054	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	5702	-0-	5702 B	5702	224	1	5478	2	Y	-0-					5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

03	3193 X	2401	-0-	-792 B	-0-	2401	2			N	-0-					135
04	3000 X	2820	-0-	-180 B	-0-	2820	2			N	-0-					135
05	2914 X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831	2			N	-0-					135
06	2820 X	2717	-0-	-103 B	-0-	2717	2			N	-0-					135
07	2914 X	2731	-0-	-183 B	-0-	2731	2			N	-0-					135
08	2914 X	2067	-0-	-847 B	-0-	2067	2			N	-0-					135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3307 2	22 9	N	20			92
04	3180 X	2962	-0-	-218 B	-0-	2961 2	1 9	N	1	1 8		92
05	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3407 2		N	-0-			92
06	3210 X	2401	-0-	-809 B	-0-	2401 2		N	-0-			92
07	3317 X	3083	-0-	-234 B	-0-	3083 2		N	-0-			92
*08	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043 2		N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

03	4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596 2		N	-0-			107
04	4410 X	3683	-0-	-727 B	-0-	3683 2		N	-0-			107
05	4557 X	3823	-0-	-734 B	-0-	3823 2		N	-0-			107
06	4440 X	3314	-0-	-1126 B	-0-	3314 2		N	-0-			107
07	4588 X	3388	-0-	-1200 B	-0-	3388 2		N	-0-			107
08	4588 X	2472	-0-	-2116 B	-0-	2472 2		N	-0-			107

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

03	17585 X	17585	-0-	-0- B	-0-	17585 2		N	-0-			-0-
04	16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	16175 2		N	-0-			-0-
05	14849 X	14757	-0-	-92 B	-0-	14757 2		N	-0-			-0-
06	14370 X	13962	-0-	-408 B	-0-	13962 2		N	-0-			-0-
07	17577 X	12280	-0-	-5297 B	-0-	12280 2		N	-0-			-0-
08	17577 X	14274	-0-	-3303 B	-0-	14274 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

03	41645 X	41645	-0-	-0- B	-0-	41645 2		N	-0-			-0-
04	39095 X	39095	-0-	-0- B	-0-	39095 2		N	-0-			-0-
05	39699 X	39699	-0-	-0- B	-0-	39699 2		N	-0-			-0-
06	39198 X	39198	-0-	-0- B	-0-	39198 2		N	-0-			-0-
07	25047 X	25047	-0-	-0- B	-0-	25047 2		N	-0-			-0-
*08	33345 X	33345	-0-	-0- B	-0-	33345 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

03	1426 N	1323	-0-	-103 B	-0-	66 1	1257 3	N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	59 1	1173 3	N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	64 1	1053 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	62 1	901 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	43 1	701 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1046	-0-	-70 B	-0-	57 1	989 3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	62	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	570 N	251	-0-	-319 B	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
06	1200 N	119	-0-	-1081 B	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1984 N	1039	-0-	-945 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1424	-0-	-166 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

03	2852 N	2764	-0-	-88 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2730 N	2672	-0-	-58 B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2790 N	2752	-0-	-38 B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2670 N	2644	-0-	-26 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2759 N	2732	-0-	-27 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2759 N	2732	-0-	-27 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

03	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	4308 X	4308	-0-	-0- B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
07	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
*08	4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1514	-0-	-166 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1410	-0-	-140 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

03	1953 N	1913	-0-	-40 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1747	-0-	-175 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1574	-0-	-286 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1636	-0-	-224 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1489	-0-	-247 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8386	X	8386	-0-	-0-	B	-0-	8385	3		1	9	N	1		1	1	-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	3222	3				N	-0-				-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0-	B	-0-	7523	3				N	-0-				-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	B	-0-	5616	3				N	-0-				-0-
07	5741	X	5741	-0-	-0-	B	-0-	5741	3				N	-0-				-0-
*08	5660	X	5660	-0-	-0-	B	-0-	5660	3				N	-0-				-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

03	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3				N	-0-				-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3				N	-0-				-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	B	-0-	1643	3				N	-0-				-0-
06	1680	N	1546	-0-	-134	B	-0-	1546	3				N	-0-				-0-
07	1705	N	1656	-0-	-49	B	-0-	1656	3				N	-0-				-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3	B	-0-	1640	3				N	-0-				-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

03	744	N	733	-0-	-11	B	-0-	733	3				N	-0-				-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3				N	-0-				-0-
05	1023	N	856	-0-	-167	B	-0-	856	3				N	-0-				-0-
06	720	N	615	-0-	-105	B	-0-	615	3				N	-0-				-0-
07	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	3				N	-0-				-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3				N	-0-				-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

03	372	N	275	-0-	-97	B	-0-	275	3				Y	-0-				-0-
04	360	N	319	-0-	-41	B	-0-	319	3				Y	-0-				-0-
05	310	N	133	-0-	-177	B	-0-	133	3				Y	-0-				-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3				Y	-0-				-0-
07	341	N	237	-0-	-104	B	-0-	237	3				Y	-0-				-0-
08	T. A.		340	-0-	340	B	340	340	3				Y	-0-				-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

03	4557	X	3621	-0-	-936	B	-0-	3621	3				N	-0-				-0-
04	3780	X	3291	-0-	-489	B	-0-	3291	3				N	-0-				-0-
05	4092	X	3925	-0-	-167	B	-0-	3925	3				N	-0-				-0-
06	3960	X	3001	-0-	-959	B	-0-	3001	3				N	-0-				-0-
07	4092	X	2700	-0-	-1392	B	-0-	2700	3				N	-0-				-0-
08	3937	X	3203	-0-	-734	B	-0-	3203	3				N	-0-				-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

03	4154	X	3337	-0-	-817	B	-0-	3337	3				Y	-0-				-0-
04	3930	X	3300	-0-	-630	B	-0-	3300	3				Y	-0-				-0-
05	4061	X	3039	-0-	-1022	B	-0-	3039	3				Y	-0-				-0-
06	3930	X	3153	-0-	-777	B	-0-	3153	3				Y	-0-				-0-
07	3410	X	3246	-0-	-164	B	-0-	3246	3				Y	-0-				-0-
08	3379	X	3259	-0-	-120	B	-0-	3259	3				Y	-0-				-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

03	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3				Y	-0-				-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	B	-0-	3294	3				Y	-0-				-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	B	-0-	2811	3				Y	-0-				-0-
06	2912	N	2912	-0-	-0-	B	-0-	2912	3				Y	-0-				-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	2859	3				Y	-0-				-0-
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	B	-0-	2900	3				Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

03	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	806	N	127	-0-	-679 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

03	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

03	3503	X	3007	-0-	-496 B	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231 B	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3120	-0-	-321 B	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364 B	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3148	-0-	-45 B	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

03	2449	N	1945	-0-	-504 B	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483 B	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1853	-0-	-565 B	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1471	-0-	-358 B	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1972	-0-	-167 B	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1623	-0-	-387 B	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1866	-0-	-87 B	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

03	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4812	-0-	-365 B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4538	-0-	-472 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4587	-0-	-590 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4507	-0-	-515 B	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

03	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	549	1	10305	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	362	1	7329	3	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	449	1	7357	3	N	-0-					-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	398	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	360	1	5833	3	N	-0-					-0-
*08	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	408	1	6224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

03	6837	X	6837	-0-	-0- B	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6395	-0-	-735 B	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7179	X	7179	-0-	-0-	B	-0-	7178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	B	-0-	6267	3			Y	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	B	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
06	6022	X	6022	-0-	-0-	B	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0-	B	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6406	-0-	-631	B	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

03	3317	X	3855	-0-	538	B	-158607	3855	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3675	-0-	435	B	-158172	3675	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3750	-0-	402	B	-157770	3750	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3485	-0-	35	B	-157735	3485	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2937	-0-	-628	B	-157735	2937	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3265	-0-	-455	B	-157735	3265	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

03	5719	X	5719	-0-	-0-	B	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	B	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	B	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	B	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	B	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
*08	6063	X	6063	-0-	-0-	B	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

03	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2216	-0-	-4	B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

03	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

03	5270	X	5457	-0-	187	B	-68501	5457	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5170	-0-	70	B	-68431	5170	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5360	-0-	90	B	-68341	5360	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	5186	-0-	86	B	-68255	5186	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5345	-0-	75	B	-68180	5345	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5323	-0-	-9	B	-68180	5323	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3	Y	-0-			-0-
04	5910 X	5696	-0-	-214 B	-0-	5696	3	Y	-0-			-0-
05	6417 X	5536	-0-	-881 B	-0-	5536	3	Y	-0-			-0-
06	6210 X	5436	-0-	-774 B	-0-	5436	3	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5534	-0-	-883 B	-0-	5534	3	Y	-0-			-0-
08	5518 X	5241	-0-	-277 B	-0-	5241	3	Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

03	4557 X	4303	-0-	-254 B	-0-	4303	3	N	-0-			-0-
04	4410 X	4097	-0-	-313 B	-0-	4097	3	N	-0-			-0-
05	4557 X	4216	-0-	-341 B	-0-	4216	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	4035	-0-	-315 B	-0-	4035	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4125	-0-	-246 B	-0-	4125	3	N	-0-			-0-
08	4309 X	4121	-0-	-188 B	-0-	4121	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

03	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	3	Y	-0-			-0-
04	4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	3	Y	-0-			-0-
05	5823 X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	3	Y	-0-			-0-
06	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	5952	3	Y	-0-			-0-
07	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	3	Y	-0-			-0-
08	5797 X	5129	-0-	-668 B	-0-	5129	3	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

03	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2140	-0-	-500 B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	2412	-0-	-161 B	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
07	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3	N	-0-			-0-
*08	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3	N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	2542 N	2080	-0-	-462 B	-0-	2080	3	N	-0-			-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
05	2480 N	2163	-0-	-317 B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
*08	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

03	3906 X	3856	-0-	-50 B	-0-	3856	3	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3686	-0-	-94 B	-0-	3686	3	Y	-0-			-0-
05	3906 X	3836	-0-	-70 B	-0-	3836	3	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17 B	-0-	3703	3	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3594	-0-	-250 B	-0-	3594	3	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3537	-0-	-276 B	-0-	3537	3	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0- B	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
05	7347	X	3122	-0-	-4225 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	2475	-0-	-4635 B	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	1144	-0-	-6203 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1880	-0-	-1220 B	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

03	1488	N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1074	-0-	-135 B	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

03	6045	X	5542	-0-	-503 B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5001	-0-	-849 B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5858	-0-	-187 B	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4974	-0-	-576 B	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4960	-0-	-775 B	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4250	-0-	-1609 B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

03	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4038	-0-	-209 B	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

03	3937	X	3444	-0-	-493 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3472	-0-	-338 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2978	-0-	-959 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3090	-0-	-510 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2557	-0-	-1163 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	1215	-0-	-2381 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

03	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0- B	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
*08	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3354	-0-	-335 B	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3167	-0-	-403 B	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	3347	-0-	-125 B	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
06	3360 X	3184	-0-	-176 B	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3012	-0-	-398 B	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
08	3348 X	3222	-0-	-126 B	-0-	3222 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802 3		N	-0-			-0-
04	4676 X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676 3		N	-0-			-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
06	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527 3		N	-0-			-0-
*08	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

03	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128 3		N	-0-			-0-
04	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663 3		N	-0-			-0-
05	6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	6025 3		N	-0-			-0-
06	5969 X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969 3		N	-0-			-0-
07	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6544 3		N	-0-			-0-
*08	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

03	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3624	-0-	-276 B	-0-	3624 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3046	-0-	-271 B	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3773	-0-	-127 B	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3532	-0-	-498 B	-0-	3532 3		N	-0-			-0-
*08	4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	4086 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3859	-0-	-71 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3906	-0-	-155 B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

03	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2205	-0-	-120 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

03	4898	X	4012	-0-	-886 B	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	2828	-0-	-1792 B	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	2521	-0-	-2377 B	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2482	-0-	-2258 B	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	1955	-0-	-2943 B	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1969	-0-	-542 B	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

03	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5030	-0-	-100 B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4895	-0-	-406 B	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4729	-0-	-401 B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4548	-0-	-753 B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5032	-0-	-269 B	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

03	9737	X	9737	-0-	-0- B	-0-	9736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0- B	-0-	9544	3			Y	-0-					-0-
05	9414	X	9414	-0-	-0- B	-0-	9414	3			Y	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0- B	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
07	9629	X	9629	-0-	-0- B	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
*08	9516	X	9516	-0-	-0- B	-0-	9515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

03	2604	N	1819	-0-	-785 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1361	-0-	-799 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1296	-0-	-1184 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	532	-0-	-1238 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	557	-0-	-838 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	965	-0-	-337 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

03	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*08	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

03	7192	X	6071	-0-	-1121 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5393	-0-	-1117 B	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5476	-0-	-662 B	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5018	-0-	-862 B	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5116	-0-	-960 B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5128	-0-	-948 B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

03	1643	N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1501	-0-	-49 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

03	7068	X	6796	-0-	-272 B	-0-	6795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6840	X	6229	-0-	-611 B	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6387	-0-	-464 B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5946	-0-	-684 B	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6040	-0-	-749 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5981	-0-	-808 B	-0-	5981	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

03	5200	X	5200	-0-	-0- B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4253	-0-	-118 B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*08	4675	X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

03	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2940	-0-	-439 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3167	-0-	-103 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*08	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	3072	-0-	-3810	B	-61099	3072	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	2924	-0-	-3616	B	-61099	2924	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	2943	-0-	-3846	B	-61099	2943	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	2883	-0-	-3687	B	-61099	2883	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	2870	-0-	-3919	B	-61099	2870	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2842	-0-	-227	B	-61099	2842	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

03	7316	X	2726	-0-	-4590	B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	1597	-0-	-4853	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	1156	-0-	-5571	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	2042	-0-	-4468	B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	13573	X	13573	-0-	-0-	B	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
*08	10167	X	10167	-0-	-0-	B	-0-	10165	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

03	4361	X	4361	-0-	-0-	B	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	B	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	B	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	B	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3811	-0-	-374	B	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

03	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	145	1	842	3	N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	B	-0-	89	1	319	3	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	426	1	641	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	414	1	674	3	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	438	1	517	3	N	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	266	1	817	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

03	5124	X	5124	-0-	-0-	B	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	B	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4153	-0-	-197	B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

03	6200	X	5810	-0-	-390	B	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5359	-0-	-431	B	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5404	-0-	-486	B	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4901	-0-	-769	B	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5113	-0-	-746	B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5795	-0-	-2	B	-0-	5795	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

03	3069	X	2900	-0-	-169	B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2695	-0-	-275	B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2649	-0-	-420	B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2607	-0-	-213	B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2512	-0-	-402	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*08	2920	N	2920	-0-	-0-	B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12 B	-714951	236	3			N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83 B	-714951	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	269	-0-	21 B	-714930	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-714930	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206 B	-714930	42	3			N	-0-					-0-
08	279	N	313	-0-	34 B	-714896	313	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

03	1674	N	1585	-0-	-89 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1666	-0-	-104 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1519	-0-	-11 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

03	6457	X	6457	-0-	-0- B	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
*08	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

03	4991	X	4482	-0-	-509 B	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3334	-0-	-1496 B	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3189	-0-	-1678 B	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4343	-0-	-217 B	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4149	-0-	-377 B	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
*08	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

03	4030	X	3283	-0-	-747 B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2990	-0-	-790 B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2962	-0-	-428 B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138 B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2274	X	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2013	-0-	-2	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1892	-0-	-58	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1762	-0-	-253	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

03	4680	X	4680	-0-	-0-	B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	B	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	B	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
*08	5123	X	5123	-0-	-0-	B	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

03	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1492	-0-	-518	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1523	-0-	-647	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

03	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

03	4403	X	4403	-0-	-0-	B	-0-	646	1	3757	3	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	B	-0-	676	1	2425	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	914	-0-	-1876	B	-0-	365	1	549	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	924	-0-	-1776	B	-0-	351	1	573	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	770	-0-	-2020	B	-0-	353	1	417	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2139	-0-	-651	B	-0-	525	1	1614	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

03	7192	X	6531	-0-	-661	B	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391	B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6801	-0-	-391	B	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6421	-0-	-59	B	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6319	-0-	-470	B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6636	-0-	-153	B	-0-	6636	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

03	5673	X	4933	-0-	-740	B	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4784	-0-	-706	B	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5160	-0-	-451	B	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4708	-0-	-722	B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4967	-0-	-365	B	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4825	-0-	-321	B	-0-	4825	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 #: 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
03	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790 3		N	-0-			-0-
04	4590 X	4265	-0-	-325 B	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
05	4836 X	4067	-0-	-769 B	-0-	4067 3		N	-0-			-0-
06	4680 X	4093	-0-	-587 B	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
07	4836 X	4568	-0-	-268 B	-0-	4568 3		N	-0-			-0-
08	4805 X	4494	-0-	-311 B	-0-	4494 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

03	2449 X	2350	-0-	-99 B	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
04	2370 X	2237	-0-	-133 B	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
05	2449 X	2242	-0-	-207 B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
06	2310 X	2086	-0-	-224 B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2092	-0-	-295 B	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
08	2356 X	2060	-0-	-296 B	-0-	2060 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

03	7483 X	7483	-0-	-0- B	-0-	7482 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	7282 3		N	-0-			-0-
05	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287 3		N	-0-			-0-
06	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484 3		N	-0-			-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0- B	-0-	6408 3		N	-0-			-0-
*08	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	6580 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

03	5301 X	5060	-0-	-241 B	-0-	5060 3		N	-0-			-0-
04	5130 X	4834	-0-	-296 B	-0-	4834 3		N	-0-			-0-
05	5301 X	4990	-0-	-311 B	-0-	4990 3		N	-0-			-0-
06	5040 X	4797	-0-	-243 B	-0-	4797 3		N	-0-			-0-
07	5121 X	5121	-0-	-0- B	-0-	5121 3		N	-0-			-0-
*08	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	5157 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

03	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157 3		N	-0-			-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 3		N	-0-			-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
*08	3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	3113 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

03	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1388	-0-	-52 B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1342	-0-	-98 B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

03	1395 N	1124	-0-	-271 B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1127	-0-	-103 B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 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
03	13572	X	13572	-0-	-0- B	-0-	13571	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					N	1	1	1			-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					N	3	3	1			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

03	5394	X	5210	-0-	-184 B	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5016	-0-	-204 B	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5193	-0-	-201 B	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4909	-0-	-281 B	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5063	-0-	-176 B	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5074	-0-	-103 B	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93 B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

03	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	6659	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0- B	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
*08	6805	X	6805	-0-	-0- B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

03	10971	X	10971	-0-	-0- B	-0-	10969	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0- B	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0- B	-0-	10889	3			N	-0-					-0-
07	11145	X	11145	-0-	-0- B	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
*08	11115	X	11115	-0-	-0- B	-0-	11113	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

03	4309	X	3130	-0-	-1179 B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3869	-0-	-301 B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3763	-0-	-546 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185 B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
*08	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

03	8492	X	8492	-0-	-0- B	-0-	8491	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5843	-0-	-481 B	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0- B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6321	-0-	-3 B	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
*08	6477	X	6477	-0-	-0- B	-0-	6477	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 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
03	5704	X	1237	-0-	-4467 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	686	-0-	-4474 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	789	-0-	-1102 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	521	-0-	-949 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	990	-0-	-312 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	1373	X	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

03	6479	X	780	-0-	-5699 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	1410	-0-	-4860 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0- B	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
*08	8311	X	8311	-0-	-0- B	-0-	8310	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	465	N	207	-0-	-258 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-	-352 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

03	1477	X	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	863	-0-	-307 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	879	-0-	-330 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1034	-0-	-175 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

03	2790	N	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2195	-0-	-471 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2537	-0-	-67 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

03	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4629	-0-	-765 B	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4858	-0-	-362 B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4809	-0-	-585 B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4845	-0-	-146 B	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

03	3813	X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3291	-0-	-399 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2751	-0-	-1062 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3295	-0-	-208 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2895	-0-	-515 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	7200	X	4777	-0-	-2423 B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6408	-0-	-691 B	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5230	-0-	-920 B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6346	-0-	-9 B	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
*08	6595	X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

03	5611	X	5599	-0-	-12 B	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5429	-0-	-1 B	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5468	-0-	-143 B	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5571	-0-	-40 B	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5353	-0-	-72 B	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

03	14B2 EXT		1059	-0-	1059 B	5051	1059	3			N	-0-					-0-
04	6042	X	991	-0-	-5051 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	927	-0-	-220 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	888	-0-	-197 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

03	11079	X	11079	-0-	-0- B	-0-	11077	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10680	X	10499	-0-	-181 B	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10666	-0-	-215 B	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10294	-0-	-416 B	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0- B	-0-	11137	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10876	-0-	-191 B	-0-	10874	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

03	7037	X	6391	-0-	-646 B	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6401	-0-	-409 B	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6434	-0-	-603 B	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5913	-0-	-267 B	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4874	-0-	-1729 B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					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
03	3069 X	1679	-0-	-1390 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	438	-0-	-2532 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	712	-0-	-993 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	893	-0-	-937 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*08	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

03	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*07	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*08	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

03	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	193	1	1566	2	Y	1					130
						1	9									
04	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-					130
05	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	183	1	1722	2	Y	1					131
						1	9									
06	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	83	1	1806	2	Y	2					133
						2	9									
07	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	151	1	1663	2	Y	1	32	1			102
						1	9									
*08	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	126	1	2609	2	Y	1					103
						1	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

03	3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2			N	-0-					110
04	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2			N	-0-					110
05	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					110
06	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					110
07	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					110
*08	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

03	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	250	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	321	1	2411	2	Y	-0-					-0-
05	1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	293	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	1770 X	1770	-0-	-0- B	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	2418 X	1614	-0-	-804 B	-0-	263	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

03	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	370	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	279	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	327	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	339	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2449 N	1558	-0-	-891 B	-0-	254	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	620	1	705	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	600	1	3360	2	N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	620	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	600	1	2583	2	N	-0-					-0-
*07	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	517	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

03	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	120	N	208	-0-	88 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1460	-0-	440 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

03	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	739	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2964	-0-	264 B	-0-	725	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1608	-0-	-1182 B	-0-	193	1	1415	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2221	-0-	-479 B	-0-	482	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316 B	-0-	535	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2170	-0-	-620 B	-0-	491	1	1679	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

03	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4314	-0-	-36 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3954	-0-	-396 B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	3406	-0-	-1089 B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

03	2263	X	498	-0-	-1765 B	-0-	14	1	484	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1545	-0-	-645 B	-0-	41	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1883	-0-	-380 B	-0-	48	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	77	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1585	-0-	-678 B	-0-	45	1	1540	2	N	-0-					-0-
*08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	69	1	2109	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

03	186	N	284	-0-	98 B	-21652	284	2			N	-0-					-0-
04	180	N	348	-0-	168 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

03	2821	X	3036	-0-	215 B	-50883	3036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2327	-0-	-643 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2269	-0-	-800 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*08	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

03	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4490	2			N	-0-					21
04	420	X	4115	-0-	3695 B	-0-	4115	2			N	-0-					21
05	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2			N	-0-					21
06	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					21
07	2907	X	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	2			N	-0-					21
*08	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

03	2604	X	1812	-0-	-792 B	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2370	X	3112	-0-	742 B	-0-	3111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2324	-0-	-63 B	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280	X	1941	-0-	-339 B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3131	X	1843	-0-	-1288 B	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3131	X	1706	-0-	-1425 B	-0-	1706	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 #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2329	-0-	-368 B	-3987	2322	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2610 X	1762	-0-	-848 B	-0-	1759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2697 X	1680	-0-	-1017 B	-0-	1673	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2580 X	1501	-0-	-1079 B	-0-	1497	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2325 X	1593	-0-	-732 B	-0-	1587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2325 X	1604	-0-	-721 B	-0-	1602	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

03	3999 X	4273	-0-	274 B	-21618	4270	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3870 X	4289	-0-	419 B	-0-	4288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4477	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	3947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999 X	3550	-0-	-449 B	-0-	3547	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

03	1364 X	5157	-0-	3793 B	-72445	5148	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1320 X	4570	-0-	3250 B	-0-	4568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	3778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0- B	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1615 X	1615	-0-	-0- B	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4834	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

03	5766 X	4919	-0-	-847 B	-0-	4889	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5580 X	4330	-0-	-1250 B	-0-	4313	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0- B	-0-	6230	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	6982 X	6982	-0-	-0- B	-0-	6945	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5220	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	5766 X	5574	-0-	-192 B	-0-	5561	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

03	8649 X	7501	-0-	-1148 B	-0-	7479	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	8310 X	7819	-0-	-491 B	-0-	7805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	8029 X	7862	-0-	-167 B	-0-	7833	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	7899 X	7899	-0-	-0- B	-0-	7878	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8091 X	5699	-0-	-2392 B	-0-	5684	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	8091 X	3998	-0-	-4093 B	-0-	3994	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

03	4757 X	4757	-0-	-0- B	-0-	4732	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3300 X	4473	-0-	1173 B	-0-	4463	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	4065	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4020	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3660	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*08	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3852	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

03	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1752	-0-	-168 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	1716	-0-	-504 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	1814	-0-	-480 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	1566	-0-	-728 B	-0-	1566	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 #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 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
03	7719 X	5340	-0-	-2379 B	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
04	7470 X	5630	-0-	-1840 B	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
05	7719 X	2797	-0-	-4922 B	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
06	7380 X	1651	-0-	-5729 B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
07	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	6949 2		N	-0-			-0-
*08	7355 X	7355	-0-	-0- B	-0-	7355 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

03	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	4605 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	4073	-0-	-307 B	-0-	4073 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4057	-0-	-469 B	-0-	4057 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4059	-0-	-411 B	-0-	4059 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	3195	-0-	-1424 B	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	2787	-0-	-1832 B	-0-	2787 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

03	4625 X	4625	-0-	-0- B	-0-	4622 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04	2970 X	3476	-0-	506 B	-0-	3475 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3310 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3879 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*08	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5075 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

03	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
04	1350 X	4930	-0-	3580 B	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
05	4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	4535 2		N	-0-			-0-
06	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
*08	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

03	3658 X	2932	-0-	-726 B	-0-	2932 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2753	-0-	-997 B	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	4004	-0-	-88 B	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	2854	-0-	-1106 B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3266	-0-	-826 B	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
08	3999 X	2948	-0-	-1051 B	-0-	2948 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

03	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3562 2		N	-0-			65
04	3300 X	2887	-0-	-413 B	-0-	2887 2		N	-0-			65
05	3410 X	3048	-0-	-362 B	-0-	3048 2		N	-0-			65
06	3450 X	3121	-0-	-329 B	-0-	3121 2		N	-0-			65
07	3565 X	2487	-0-	-1078 B	-0-	2487 2		N	-0-			65
08	3565 X	2381	-0-	-1184 B	-0-	2381 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

03	2480 X	1794	-0-	-686 B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1678	-0-	-122 B	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
05	1860 X	1626	-0-	-234 B	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1528	-0-	-272 B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1549	-0-	-249 B	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
08	1798 X	1055	-0-	-743 B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1920	-0-	91 B	-7828	1919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1860	X	1398	-0-	-462 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1166	-0-	-756 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1282	-0-	-578 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1280	-0-	-642 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1457	-0-	-465 B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

03	5673	X	3183	-0-	-2490 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4185	-0-	-1305 B	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2462	-0-	-3211 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	2043	-0-	-3447 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5145	-0-	-528 B	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2535	-0-	-1805 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

03	8618	X	6790	-0-	-1828 B	-0-	6776	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	8370	X	6781	-0-	-1589 B	-0-	6773	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	8649	X	7045	-0-	-1604 B	-0-	7030	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	8370	X	6588	-0-	-1782 B	-0-	6576	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	7006	X	6486	-0-	-520 B	-0-	6467	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	7037	X	6355	-0-	-682 B	-0-	6346	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

03	2666	X	2425	-0-	-241 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2295	-0-	-285 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2097	-0-	-383 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2209	-0-	-191 B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2286	-0-	-194 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*08	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

03	2542	N	1535	-0-	-1007 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2017	-0-	-593 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1319	-0-	-851 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1340	-0-	-737 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	652	-0-	-681 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

03	7471	X	6935	-0-	-536 B	-0-	6935	2			N	-0-					23
04	6990	X	6630	-0-	-360 B	-0-	6630	2			N	-0-					23
05	7223	X	6801	-0-	-422 B	-0-	6801	2			N	-0-					23
06	6780	X	6557	-0-	-223 B	-0-	6557	2			N	-0-					23
07	7006	X	6712	-0-	-294 B	-0-	6712	2			N	-0-					23
08	6944	X	6698	-0-	-246 B	-0-	6658	2	40	9	N	36					59

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

03	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	6271	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	4680	X	5640	-0-	960 B	-0-	5618	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	5449	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0- B	-0-	5054	2	31	9	N	28	28	8			-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	5180	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	4836	X	4765	-0-	-71 B	-0-	4753	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	660	N	5143	-0-	4483 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*08	4248	X	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

03	3379	X	2665	-0-	-714 B	-0-	2661	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3270	X	2621	-0-	-649 B	-0-	2619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3379	X	2711	-0-	-668 B	-0-	2707	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3240	X	2639	-0-	-601 B	-0-	2636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54 B	-0-	2640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2697	X	2587	-0-	-110 B	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

03	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	4763	-0-	3413 B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3614	-0-	-376 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2383	-0-	-1740 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2498	-0-	-1625 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

03	6541	X	5800	-0-	-741 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5677	-0-	-653 B	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5009	-0-	-1532 B	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5267	-0-	-343 B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5822	-0-	-37 B	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5612	-0-	-247 B	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

03	7533	X	5540	-0-	-1993 B	-0-	5523	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	7290	X	5277	-0-	-2013 B	-0-	5268	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	7533	X	5498	-0-	-2035 B	-0-	5481	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	6930	X	5140	-0-	-1790 B	-0-	5127	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5549	X	4994	-0-	-555 B	-0-	4980	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5549	X	4588	-0-	-961 B	-0-	4581	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

03	3720	X	3227	-0-	-493 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2872	-0-	-578 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2708	-0-	-950 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2976	-0-	-564 B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655 B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2741	-0-	-483 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

03	1550	N	995	-0-	-555 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	781	-0-	-509 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	673	-0-	-1063 B	-0-	673	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 #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	2507	-0-	-965	B	-0-	2494	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	3360 X	2829	-0-	-531	B	-0-	2821	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	3472 X	2840	-0-	-632	B	-0-	2826	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	3360 X	2898	-0-	-462	B	-0-	2886	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	3102 X	3102	-0-	-0-	B	-0-	3091	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	B	-0-	3029	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

03	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					137
04	330 N	339	-0-	9	B	-0-	339	2			N	-0-					137
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					137
06	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					137
07	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					137
*08	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

03	4681 X	4681	-0-	-0-	B	-0-	4626	2	55	9	N	50	50	8			-0-
04	180 N	16611	-0-	16431	B	-0-	16520	2	91	9	N	83	83	8			-0-
05	13858 X	13858	-0-	-0-	B	-0-	13705	2	153	9	N	139	139	8			-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	B	-0-	4900	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	1906 X	1906	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*08	2654 X	2654	-0-	-0-	B	-0-	2645	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

03	3844 X	2659	-0-	-1185	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	1865	-0-	-1855	B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2897	-0-	-48	B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2617	-0-	-233	B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2576	-0-	-369	B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2363	-0-	-520	B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

03	1581 X	261	-0-	-1320	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	1883	-0-	353	B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2788 X	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	1422 X	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	55	-0-	-1898	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	164	-0-	-2626	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

03	3627 X	2468	-0-	-1159	B	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150 X	2302	-0-	-848	B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2414	-0-	-841	B	-0-	2413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030 X	2150	-0-	-880	B	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2480 X	2159	-0-	-321	B	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2480 X	1935	-0-	-545	B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

03	3100 X	1677	-0-	-1423	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	1263	-0-	-1227	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1382	-0-	-726	B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1620 X	964	-0-	-656	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121	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 #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	439	-0-	-181 B	-0-	439	2			N	-0-					129
04	570	N	377	-0-	-193 B	-0-	377	2			N	-0-					129
05	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-					129
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					129
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					129
*08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3295	-0-	-1789 B	-0-	3294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5040	X	2965	-0-	-2075 B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3706	-0-	-1502 B	-0-	3705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5040	X	3395	-0-	-1645 B	-0-	3394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	2812	-0-	-1001 B	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3372	-0-	-348 B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4367	-0-	-624 B	-0-	4367	2			N	-0-					105
04	4830	X	4165	-0-	-665 B	-0-	4142	2	23	9	N	21					126
05	4805	X	4058	-0-	-747 B	-0-	4057	2	1	9	N	1	106	1			21
06	4650	X	4461	-0-	-189 B	-0-	4461	2			N	-0-					21
07	4805	X	4622	-0-	-183 B	-0-	4622	2			N	-0-					21
*08	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	X	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					58
04	3840	X	1042	-0-	-2798 B	-0-	1042	2			N	-0-					58
05	3968	X	931	-0-	-3037 B	-0-	931	2			N	-0-					58
06	3840	X	798	-0-	-3042 B	-0-	798	2			N	-0-					58
07	3224	X	897	-0-	-2327 B	-0-	897	2			N	-0-					58
08	1829	X	873	-0-	-956 B	-0-	873	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	328	-0-	-1067 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	960	N	658	-0-	-302 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

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
03	1488	N	1160	-0-	-328 B	-0-	1156	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1440	N	1115	-0-	-325 B	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	1165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	1082	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118 B	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1178	N	985	-0-	-193 B	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2295	X	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1975	-0-	-215 B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2372	-0-	-46 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1946	-0-	-394 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1982	-0-	-436 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1950	-0-	-437 B	-0-	1950	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 #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2715	-0-	-323 B	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2446	-0-	-494 B	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2480	-0-	-558 B	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2050	-0-	-830 B	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2383	-0-	-407 B	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2475	-0-	-253 B	-0-	2475 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

03	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284 2		N	-0-			132
04	2700 X	2939	-0-	239 B	-0-	2939 2		N	-0-			132
05	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933 2		N	-0-			132
06	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123 2		N	-0-			132
07	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2756 2	74 9	N	67			199
*08	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3223 2	8 9	N	7	183 1		23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

03	1984 N	1541	-0-	-443 B	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1503	-0-	-357 B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
*08	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

03	7998 X	7316	-0-	-682 B	-0-	7316 2		N	-0-			-0-
04	7740 X	4449	-0-	-3291 B	-0-	4449 2		N	-0-			-0-
05	8077 X	8077	-0-	-0- B	-0-	8077 2		N	-0-			-0-
06	7080 X	3223	-0-	-3857 B	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
07	7316 X	4331	-0-	-2985 B	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
08	8091 X	4471	-0-	-3620 B	-0-	4471 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

03	1705 N	1114	-0-	-591 B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1101	-0-	-170 B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
*08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

03	3410 X	1257	-0-	-2153 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	1188	-0-	-1992 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1344	-0-	-1942 B	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1352	-0-	-478 B	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
*08	1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

03	4898 X	3201	-0-	-1697 B	-0-	3200 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4290 X	2097	-0-	-2193 B	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3553	-0-	-880 B	-0-	3552 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3840 X	2455	-0-	-1385 B	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
07	3193 X	1316	-0-	-1877 B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	2410	-0-	-1155 B	-0-	2410 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	3889	-0-	-172 B	-0-	3889 2		N	-0-			36
04	3930 X	2844	-0-	-1086 B	-0-	2844 2		N	-0-			36
05	4061 X	3122	-0-	-939 B	-0-	3122 2		N	-0-			36
06	3930 X	3724	-0-	-206 B	-0-	3724 2		N	-0-			36
07	4061 X	3440	-0-	-621 B	-0-	3440 2		N	-0-			36
*08	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

03	5549 X	8728	-0-	3179 B	-90885	8669 2	59 9	N	54	54 8		-0-
04	5370 X	3387	-0-	-1983 B	-0-	3370 2	17 9	N	15	15 8		-0-
05	6328 X	6328	-0-	-0- B	-0-	6277 2	51 9	N	46	46 8		-0-
06	5370 X	4906	-0-	-464 B	-0-	4877 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07	5549 X	-0-	-0-	-5549 B	-0-			N	-0-			-0-
08	5549 X	1704	-0-	-3845 B	-0-	1700 2	4 9	N	4	4 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

03	5332 X	5019	-0-	-313 B	-0-	4989 2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	5160 X	4981	-0-	-179 B	-0-	4962 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	5332 X	5208	-0-	-124 B	-0-	5171 2	37 9	N	34	34 8		-0-
06	5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	5600 2	30 9	N	27	27 8		-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5639 2	36 9	N	33	33 8		-0-
*08	5289 X	5289	-0-	-0- B	-0-	5275 2	14 9	N	13	13 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

03	2542 N	2263	-0-	-279 B	-0-	2255 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04	2490 N	2122	-0-	-368 B	-0-	2118 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-	2185 2	8 9	N	7	7 8		-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2223 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2264 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262 2	2 9	N	2	2 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

03	4991 X	4416	-0-	-575 B	-0-	4392 2	24 9	N	22	22 8		-0-
04	6000 X	4061	-0-	-1939 B	-0-	4044 2	17 9	N	15	15 8		-0-
05	6200 X	4366	-0-	-1834 B	-0-	4334 2	32 9	N	29	29 8		-0-
06	6000 X	5095	-0-	-905 B	-0-	5059 2	36 9	N	33	33 8		-0-
07	5223 X	5223	-0-	-0- B	-0-	5182 2	41 9	N	37	37 8		-0-
*08	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4978 2	13 9	N	12	12 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

03	3100 X	2223	-0-	-877 B	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	8727	-0-	3747 B	-0-	8727 2		N	-0-			-0-
05	8444 X	8444	-0-	-0- B	-0-	8444 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	2745	-0-	-2235 B	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
07	6603 X	1780	-0-	-4823 B	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
08	6603 X	1784	-0-	-4819 B	-0-	1784 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2417	-0-	-125 B	-0-	2417	2			N	-0-					41
04	2370	N	2483	-0-	113 B	-0-	2483	2			N	-0-					41
05	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2			N	-0-					41
06	2340	N	2291	-0-	-49 B	-0-	2291	2			N	-0-					41
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					41
08	2604	N	2198	-0-	-406 B	-0-	2198	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

03	3007	X	2664	-0-	-343 B	-29192	2664	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	3095	-0-	185 B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2413	-0-	-257 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1653	-0-	-1540 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1856	-0-	-1771 B	-0-	1856	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

03	5735	X	5239	-0-	-496 B	-0-	5222	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	5550	X	4261	-0-	-1289 B	-0-	4252	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	5529	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	5070	X	4605	-0-	-465 B	-0-	4592	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5239	X	4809	-0-	-430 B	-0-	4791	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5549	X	4463	-0-	-1086 B	-0-	4456	2	7	9	N	6	6	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

03	7295	X	7295	-0-	-0- B	-0-	314	1	6981	2	N	-0-					120
04	1650	X	6496	-0-	4846 B	-0-	280	1	6216	2	N	-0-					120
05	7018	X	7018	-0-	-0- B	-0-	302	1	6716	2	N	-0-					120
06	6703	X	6703	-0-	-0- B	-0-	289	1	6414	2	N	-0-					120
07	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	176	1	3921	2	N	-0-					120
*08	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	318	1	7076	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

03	3937	X	3681	-0-	-256 B	-0-	3681	2			N	-0-					60
04	3690	X	3450	-0-	-240 B	-0-	3450	2			N	-0-					60
05	4061	X	3559	-0-	-502 B	-0-	3559	2			N	-0-					60
06	3930	X	3497	-0-	-433 B	-0-	3497	2			N	-0-					60
07	4061	X	3567	-0-	-494 B	-0-	3567	2			N	-0-					60
08	3689	X	3529	-0-	-160 B	-0-	3529	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

03	3348	X	435	-0-	-2913 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	484	-0-	-2756 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	165	-0-	-2532 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1774	-0-	-746 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1464	-0-	-1140 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*08	1461	X	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

03	2449	X	2279	-0-	-170 B	-563266	2279	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2334	-0-	-306 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2200	-0-	-528 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2252	-0-	-388 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1463	-0-	-955 B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1831	-0-	-587 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	5070	-0-	-417 B	-0-	5066 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	5310 X	5218	-0-	-92 B	-0-	5216 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	5611 X	5314	-0-	-297 B	-0-	5308 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	5430 X	5180	-0-	-250 B	-0-	5176 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	5611 X	5437	-0-	-174 B	-0-	5431 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	5394 X	5233	-0-	-161 B	-0-	5231 2	2 9	N	2	2 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

03	5549 X	4299	-0-	-1250 B	-0-	4292 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	5370 X	2038	-0-	-3332 B	-0-	2036 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	5549 X	3809	-0-	-1740 B	-0-	3802 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	4320 X	3195	-0-	-1125 B	-0-	3191 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	4309 X	1781	-0-	-2528 B	-0-	1778 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	4309 X	4130	-0-	-179 B	-0-	4126 2	4 9	N	4	4 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

03	5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	5263 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	3210 X	4915	-0-	1705 B	-0-	4906 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	5322 2	19 9	N	17	17 8		-0-
06	4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	4679 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5284 2	17 9	N	15	15 8		-0-
*08	5097 X	5097	-0-	-0- B	-0-	5090 2	7 9	N	6	6 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

03	7064 X	7064	-0-	-0- B	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
04	5460 X	6483	-0-	1023 B	-0-	6483 2		N	-0-			-0-
05	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	7394 2		N	-0-			-0-
06	6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988 2		N	-0-			-0-
07	7068 X	7006	-0-	-62 B	-0-	7006 2		N	-0-			-0-
08	7409 X	5883	-0-	-1526 B	-0-	5883 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

03	124 X	30	-0-	-94 B	-0-	30 2		N	-0-			66
04	510 X	434	-0-	-76 B	-0-	434 2		N	-0-			66
05	527 X	172	-0-	-355 B	-0-	172 2		N	-0-			66
06	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356 2		N	-0-			66
07	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396 2		N	-0-			66
*08	5391 X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391 2		N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

03	3875 X	2846	-0-	-1029 B	-0-	2828 2	18 9	N	16	16 8		-0-
04	3750 X	3175	-0-	-575 B	-0-	3162 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	3875 X	3762	-0-	-113 B	-0-	3733 2	29 9	N	26	26 8		-0-
06	3180 X	2370	-0-	-810 B	-0-	2357 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07	3286 X	2318	-0-	-968 B	-0-	2301 2	17 9	N	15	15 8		-0-
08	3751 X	2508	-0-	-1243 B	-0-	2499 2	9 9	N	8	8 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

03	5208 X	3945	-0-	-1263 B	-0-	3944 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	5040 X	3974	-0-	-1066 B	-0-	3973 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	5208 X	3802	-0-	-1406 B	-0-	3801 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4890 X	3568	-0-	-1322 B	-0-	3567 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4092 X	3685	-0-	-407 B	-0-	3684 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4092 X	3581	-0-	-511 B	-0-	3581 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 #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2763	-0-	-337 B	-1269	2759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000 X	2424	-0-	-576 B	-0-	2422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	3370	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	3999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	7091 X	7091	-0-	-0- B	-0-	7085	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

03	6045 X	5336	-0-	-709 B	-14650	5314	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	5850 X	5107	-0-	-743 B	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	6014 X	5605	-0-	-409 B	-0-	5582	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	5871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0- B	-0-	5973	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*08	5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	5935	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

03	12803 X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12390 X	14399	-0-	2009 B	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	12803 X	2926	-0-	-9877 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	22496 X	22496	-0-	-0- B	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
07	12803 X	7804	-0-	-4999 B	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
08	12803 X	2436	-0-	-10367 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

03	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	65	-0-	-1885 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	317	-0-	-1915 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	59	-0-	-2431 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	124	-0-	-2449 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	724	-0-	-1849 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

03	8184 X	5525	-0-	-2659 B	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	7920 X	5559	-0-	-2361 B	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	8184 X	5503	-0-	-2681 B	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	4666	-0-	-2654 B	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	4952	-0-	-907 B	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5044	-0-	-691 B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

03	8153 X	8679	-0-	526 B	-61996	8639	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	8190 X	8338	-0-	148 B	-0-	8314	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	9300 X	8394	-0-	-906 B	-0-	8347	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	9000 X	8184	-0-	-816 B	-0-	8151	2	33	9	N	30	30	8			-0-
07	9300 X	6693	-0-	-2607 B	-0-	6653	2	40	9	N	36	36	8			-0-
08	8680 X	7758	-0-	-922 B	-0-	7743	2	15	9	N	14	14	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

03	5053 X	5049	-0-	-4 B	-0-	4927	2	122	9	N	111	173	1			17
04	4890 X	5639	-0-	749 B	-0-	5639	2			N	-0-					17
05	5691 X	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	2			N	-0-					17
06	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	5453	2			N	-0-					17
07	5518 X	4897	-0-	-621 B	-0-	4897	2			N	-0-					17
08	5518 X	5181	-0-	-337 B	-0-	5181	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5872	X	5872	-0-	-0- B	-0-	5865	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5520	X	5934	-0-	414 B	-0-	5931	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0- B	-0-	7068	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	6047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0- B	-0-	6624	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*08	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	6274	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

03	5283	X	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	2			N	-0-					75
04	4680	X	5108	-0-	428 B	-0-	5108	2			N	-0-					75
05	4895	X	4895	-0-	-0- B	-0-	4895	2			N	-0-					75
06	5100	X	4266	-0-	-834 B	-0-	4266	2			N	-0-					75
07	5270	X	4786	-0-	-484 B	-0-	4786	2			N	-0-					75
08	5270	X	5160	-0-	-110 B	-0-	5160	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

03	4681	X	4487	-0-	-194 B	-0-	4487	2			N	-0-					55
04	4530	X	4205	-0-	-325 B	-0-	4205	2			N	-0-					55
05	4526	X	3755	-0-	-771 B	-0-	3755	2			N	-0-					55
06	4380	X	3671	-0-	-709 B	-0-	3671	2			N	-0-					55
07	4526	X	4109	-0-	-417 B	-0-	4109	2			N	-0-					55
08	4495	X	4436	-0-	-59 B	-0-	4436	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

03	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1574	-0-	44 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1513	-0-	-68 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	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

03	6727	X	6043	-0-	-684 B	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6820	-0-	310 B	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6720	-0-	-7 B	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3772	-0-	-2078 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	7089	X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6699	-0-	-28 B	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

03	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1673	-0-	713 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

03	2356	N	1323	-0-	-1033 B	-0-	1313	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1740	N	1067	-0-	-673 B	-0-	1061	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1736	N	1479	-0-	-257 B	-0-	1465	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1410	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1181	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	1488	N	915	-0-	-573 B	-0-	912	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 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
03	11501 X	10637	-0-	-864 B	-15472	10625	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	11130 X	9772	-0-	-1358 B	-0-	9764	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	11501 X	10041	-0-	-1460 B	-0-	10027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	10470 X	10046	-0-	-424 B	-0-	10035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	10819 X	10455	-0-	-364 B	-0-	10441	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	10633 X	10362	-0-	-271 B	-0-	10356	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

03	2821 X	2818	-0-	-3 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2642	-0-	-88 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2605	-0-	-216 B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

03	4154 X	3940	-0-	-214 B	-27105	3940	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3783	-0-	-237 B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3398	-0-	-412 B	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3433	-0-	-504 B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3846	-0-	-91 B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

03	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5402	-0-	-58 B	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5440	-0-	-202 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4779	-0-	-681 B	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4387	-0-	-1255 B	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	4710	-0-	-932 B	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

03	6076 X	2446	-0-	-3630 B	-0-	2446	2			N	-0-					24
04	5490 X	4368	-0-	-1122 B	-0-	4368	2			N	-0-					24
05	5270 X	4303	-0-	-967 B	-0-	4303	2			N	-0-					24
06	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					24
07	4526 X	1145	-0-	-3381 B	-0-	1145	2			N	-0-					24
08	4526 X	621	-0-	-3905 B	-0-	621	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

03	5518 X	4683	-0-	-835 B	-0-	4683	2			N	-0-					65
04	5340 X	4702	-0-	-638 B	-0-	4702	2			N	-0-					65
05	5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	2			N	-0-					65
06	4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	4570	2			N	-0-					65
07	4867 X	4207	-0-	-660 B	-0-	4207	2			N	-0-					65
08	5301 X	4147	-0-	-1154 B	-0-	4147	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

03	12865 X	5171	-0-	-7694 B	-0-	5151	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	14370 X	5808	-0-	-8562 B	-0-	5794	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	14849 X	10366	-0-	-4483 B	-0-	10320	2	46	9	N	42	42	8			-0-
06	14370 X	12201	-0-	-2169 B	-0-	12161	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	9283 X	9283	-0-	-0- B	-0-	9247	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	10354 X	6927	-0-	-3427 B	-0-	6916	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5446	-0-	-1312 B	-5956	5429	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	6240	X	4731	-0-	-1509 B	-0-	4721	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	6758	X	5871	-0-	-887 B	-0-	5849	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	6540	X	6261	-0-	-279 B	-0-	6243	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	6758	X	6648	-0-	-110 B	-0-	6626	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*08	6516	X	6516	-0-	-0- B	-0-	6507	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

03	1519	N	1297	-0-	-222 B	-688	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1158	-0-	-642 B	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1260	N	1033	-0-	-227 B	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45 B	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

03	3534	X	4978	-0-	1444 B	-642432	4978	2			N	-0-					5
04	3420	X	5110	-0-	1690 B	-0-	5110	2			N	-0-					5
05	3534	X	2540	-0-	-994 B	-0-	2540	2			N	-0-					5
06	3420	X	3385	-0-	-35 B	-0-	3385	2			N	-0-					5
07	3534	X	2847	-0-	-687 B	-0-	2847	2			N	-0-					5
08	3534	X	1983	-0-	-1551 B	-0-	1983	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

03	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3218	-0-	128 B	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2233	-0-	-857 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3179	-0-	-14 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

03	7482	X	7482	-0-	-0- B	-0-	7457	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	7440	X	4877	-0-	-2563 B	-0-	4866	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7688	X	7556	-0-	-132 B	-0-	7524	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	7440	X	6375	-0-	-1065 B	-0-	6356	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	7471	X	6474	-0-	-997 B	-0-	6449	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	7564	X	3009	-0-	-4555 B	-0-	3005	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

03	5673	X	5069	-0-	-604 B	-41458	5061	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5340	X	5287	-0-	-53 B	-0-	5283	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	5492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5160	X	4884	-0-	-276 B	-0-	4877	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5456	X	4951	-0-	-505 B	-0-	4942	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5487	X	4591	-0-	-896 B	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267 B	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345 B	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337 B	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1098	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	3361	-0-	-235 B	-0-	3361 2		N	-0-			20
04	3480 X	3197	-0-	-283 B	-0-	3197 2		N	-0-			20
05	3596 X	3240	-0-	-356 B	-0-	3240 2		N	-0-			20
06	3420 X	3053	-0-	-367 B	-0-	3053 2		N	-0-			20
07	3534 X	3371	-0-	-163 B	-0-	3371 2		N	-0-			20
08	3348 X	3149	-0-	-199 B	-0-	3149 2		N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

03	4836 X	4197	-0-	-639 B	-0-	4197 2		N	-0-			67
04	4680 X	3408	-0-	-1272 B	-0-	3408 2		N	-0-			67
05	4340 X	3641	-0-	-699 B	-0-	3641 2		N	-0-			67
06	4050 X	3713	-0-	-337 B	-0-	3713 2		N	-0-			67
07	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283 2		N	-0-			67
08	4185 X	3979	-0-	-206 B	-0-	3979 2		N	-0-			67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

03	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	4658 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	2847	-0-	-1233 B	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	2641	-0-	-1575 B	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	268	-0-	-3812 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	92	-0-	-4124 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	1752	-0-	-2464 B	-0-	1752 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

03	1953 N	1198	-0-	-755 B	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1528	-0-	-152 B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	736	-0-	-434 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	814	-0-	-767 B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
08	2077 N	862	-0-	-1215 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

03	4774 X	3941	-0-	-833 B	-0-	3932 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	4620 X	3738	-0-	-882 B	-0-	3732 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	4650 X	3857	-0-	-793 B	-0-	3846 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	4020 X	3830	-0-	-190 B	-0-	3822 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	4154 X	4119	-0-	-35 B	-0-	4108 2	11 9	N	10	10 8		-0-
*08	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4485 2	4 9	N	4	4 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

03	5270 X	5164	-0-	-106 B	-20522	5156 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04	5100 X	4827	-0-	-273 B	-0-	4823 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	5270 X	5000	-0-	-270 B	-0-	4991 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	5070 X	4991	-0-	-79 B	-0-	4984 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	5177 X	5069	-0-	-108 B	-0-	5060 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	5177 X	4909	-0-	-268 B	-0-	4906 2	3 9	N	3	3 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

03	3131 X	6496	-0-	3365 B	-9957	6496 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	1779	-0-	-3861 B	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5617	-0-	-211 B	-0-	5617 2		N	-0-			-0-
06	5640 X	2848	-0-	-2792 B	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
07	9146 X	9146	-0-	-0- B	-0-	9146 2		N	-0-			-0-
08	5828 X	4844	-0-	-984 B	-0-	4844 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3952	-0-	-357 B	-9479	3949	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4170	X	3584	-0-	-586 B	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	3499	-0-	-841 B	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4200	X	3334	-0-	-866 B	-0-	3333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4340	X	3387	-0-	-953 B	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937	X	3880	-0-	-57 B	-0-	3879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

03	5208	X	3664	-0-	-1544 B	-0-	3664	2			N	-0-					50
04	5010	X	4287	-0-	-723 B	-0-	4287	2			N	-0-					50
05	5321	X	5321	-0-	-0- B	-0-	5321	2			N	-0-					50
06	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-					50
07	5053	X	4979	-0-	-74 B	-0-	4979	2			N	-0-					50
08	5332	X	4887	-0-	-445 B	-0-	4887	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

03	11831	X	11831	-0-	-0- B	-0-	11817	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	9360	X	7144	-0-	-2216 B	-0-	7132	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	10819	X	5454	-0-	-5365 B	-0-	5450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	11460	X	4997	-0-	-6463 B	-0-	4993	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	11842	X	5913	-0-	-5929 B	-0-	5910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	11842	X	7032	-0-	-4810 B	-0-	7028	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

03	10635	X	10635	-0-	-0- B	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	10065	-0-	2715 B	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0- B	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	10558	X	10558	-0-	-0- B	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	13973	X	13973	-0-	-0- B	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
*08	14400	X	14400	-0-	-0- B	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

03	4557	X	4092	-0-	-465 B	-4706	4092	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3800	-0-	-610 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3642	-0-	-915 B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3685	-0-	-575 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3648	-0-	-475 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3641	-0-	-451 B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

03	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3544	-0-	544 B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1454	-0-	-1546 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1806	-0-	-1294 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2078	-0-	-1022 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

03	3627	X	1235	-0-	-2392 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	7168	-0-	3958 B	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0- B	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	242	-0-	-958 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*08	4918	X	4918	-0-	-0- B	-0-	4918	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 #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4451	-0-	-1873 B	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4879	-0-	-1241 B	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3336	-0-	-2988 B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5019	-0-	-1101 B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4146	-0-	-907 B	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4208	-0-	-845 B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	2012	-0-	-4033 B	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9086	-0-	-1354 B	-0-	263	1	8823	2	N	-0-					-0-
05	23664	X	23664	-0-	-0- B	-0-	730	1	22934	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	5723	-0-	-4717 B	-0-	167	1	5556	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 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
03	4061	X	3615	-0-	-446 B	-0-	3615	2			N	-0-					38
04	3930	X	3067	-0-	-863 B	-0-	3067	2			N	-0-					38
05	4061	X	3236	-0-	-825 B	-0-	3236	2			N	-0-					38
06	3930	X	3660	-0-	-270 B	-0-	3660	2			N	-0-					38
07	4061	X	3437	-0-	-624 B	-0-	3437	2			N	-0-					38
*08	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5975	-0-	-132 B	-40064	5975	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315 B	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5993	-0-	-207 B	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5618	-0-	-382 B	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4489	-0-	-1680 B	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4142	-0-	-1841 B	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	5853	-0-	-3943 B	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7207	-0-	-53 B	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0- B	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6048	-0-	-1212 B	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6993	-0-	-447 B	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7487	-0-	-1906 B	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

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
03	3286	X	3124	-0-	-162 B	-8639	3123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3180	X	3068	-0-	-112 B	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2986	-0-	-238 B	-0-	2985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	2638	-0-	-482 B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2817	-0-	-407 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*08	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	14057	-0-	10517 B	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0- B	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
06	7365	X	7365	-0-	-0- B	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	12171	X	12171	-0-	-0- B	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
*08	11123	X	11123	-0-	-0- B	-0-	11123	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4606	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	4380	X	3529	-0-	-851 B	-0-	3514	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4526	X	3346	-0-	-1180 B	-0-	3320	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4500	X	3448	-0-	-1052 B	-0-	3428	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	4650	X	3811	-0-	-839 B	-0-	3781	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	4650	X	3326	-0-	-1324 B	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

03	2821	X	888	-0-	-1933 B	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	2685	-0-	-105 B	-0-	2683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

03	10997	X	10997	-0-	-0- B	-0-	10997	2			N	-0-					120
04	9600	X	8960	-0-	-640 B	-0-	8960	2			N	-0-					120
05	9920	X	7627	-0-	-2293 B	-0-	7627	2			N	-0-					120
06	10650	X	9455	-0-	-1195 B	-0-	9455	2			N	-0-					120
07	13216	X	13216	-0-	-0- B	-0-	13216	2			N	-0-					120
08	11005	X	10786	-0-	-219 B	-0-	10786	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

03	3162	X	2824	-0-	-338 B	-11506	2812	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2970	X	2841	-0-	-129 B	-0-	2833	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3069	X	2859	-0-	-210 B	-0-	2844	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2880	X	2760	-0-	-120 B	-0-	2749	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2945	X	2676	-0-	-269 B	-0-	2663	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2945	X	2721	-0-	-224 B	-0-	2715	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

03	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	6346	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6120	X	5990	-0-	-130 B	-0-	5989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6603	X	5766	-0-	-837 B	-0-	5759	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6390	X	5621	-0-	-769 B	-0-	5619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6603	X	5402	-0-	-1201 B	-0-	5400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6355	X	4901	-0-	-1454 B	-0-	4899	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

03	7068	X	124	-0-	-6944 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	7595	-0-	755 B	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3403	-0-	-2177 B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4740	-0-	-90 B	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5480	-0-	-2208 B	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*08	9832	X	9832	-0-	-0- B	-0-	9832	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

03	5270	X	5761	-0-	491 B	-50175	5761	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5108	-0-	8 B	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5129	-0-	-141 B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5129	-0-	-141 B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	2327	-0-	-133 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2416	-0-	-219 B	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	X	2093	-0-	-457 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2135	-0-	-500 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*08	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

03	3937	X	11584	-0-	7647 B	-48241	11584	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	9761	-0-	5951 B	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6364	-0-	-1076 B	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7042	-0-	-158 B	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6719	-0-	-721 B	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6316	-0-	-1124 B	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

03	6262	X	7573	-0-	1311 B	-36983	7573	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5429	-0-	-241 B	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0- B	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4542	-0-	-2418 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7017	-0-	-175 B	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6303	-0-	-889 B	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

03	0	X	16	-0-	16 B	-404985	16	2			N	-0-					100
04	0	X	1086	-0-	1086 B	-0-	1086	2			N	-0-					100
05	8363	X	8363	-0-	-0- B	-0-	8363	2			N	-0-					100
06	8253	X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2			N	-0-					100
07	6715	X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2			N	-0-					100
*08	5620	X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

03	12369	X	4951	-0-	-7418 B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	6586	-0-	-5384 B	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	6676	-0-	-5693 B	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6306	-0-	-1884 B	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5998	-0-	-2465 B	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5697	-0-	-1123 B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

03	3255	X	3151	-0-	-104 B	-0-	3143	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3330	X	2171	-0-	-1159 B	-0-	2168	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3441	X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3330	X	2016	-0-	-1314 B	-0-	2012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3286	X	967	-0-	-2319 B	-0-	964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3162	X	1638	-0-	-1524 B	-0-	1635	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

03	4154	X	3282	-0-	-872 B	-8303	3276	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	3002	-0-	-838 B	-0-	2999	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968	X	3015	-0-	-953 B	-0-	3009	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3210	X	3157	-0-	-53 B	-0-	3151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3286	X	3179	-0-	-107 B	-0-	3173	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3286	X	3188	-0-	-98 B	-0-	3186	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6040	-0-	-1524	B	-0-	6009	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	7230	X	5803	-0-	-1427	B	-0-	5786	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	7471	X	6272	-0-	-1199	B	-0-	6239	2	33	9	N	30	30	8			-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438	B	-0-	5833	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	6045	X	5498	-0-	-547	B	-0-	5472	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	6262	X	4925	-0-	-1337	B	-0-	4914	2	11	9	N	10	10	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

03	20279	X	20279	-0-	-0-	B	-0-	20279	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17836	-0-	-734	B	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15730	-0-	-3459	B	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	15294	-0-	-3276	B	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	10754	-0-	-8435	B	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	12857	-0-	-6332	B	-0-	440	1	12417	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

03	7998	X	5481	-0-	-2517	B	-151837	5478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7740	X	6225	-0-	-1515	B	-0-	6223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7998	X	5678	-0-	-2320	B	-0-	5675	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6840	X	5794	-0-	-1046	B	-0-	5792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6448	X	1954	-0-	-4494	B	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6448	X	371	-0-	-6077	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

03	6119	X	6119	-0-	-0-	B	-0-	6093	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	4260	X	5314	-0-	1054	B	-0-	5300	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	B	-0-	5311	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	4590	X	4424	-0-	-166	B	-0-	4407	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	B	-0-	5528	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*08	5977	X	5977	-0-	-0-	B	-0-	5965	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

03	3131	X	1688	-0-	-1443	B	-0-	1673	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	3030	X	1552	-0-	-1478	B	-0-	1543	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2852	X	2461	-0-	-391	B	-0-	2433	2	28	9	N	25	25	8			-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	B	-0-	3212	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	3234	2	35	9	N	32	32	8			-0-
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	3160	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

03	8773	X	8366	-0-	-407	B	-39382	8357	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	7786	-0-	-674	B	-0-	7780	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8556	X	7922	-0-	-634	B	-0-	7910	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	B	-0-	8445	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	B	-0-	8594	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	8370	X	8355	-0-	-15	B	-0-	8351	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

03	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2070	N	2066	-0-	-4	B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	1207	-0-	-932	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1405	-0-	-734	B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6327	X	6327	-0-	-0- B	-0-	6315	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2730	X	5474	-0-	2744 B	-0-	5466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5593	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	5568	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5253	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

03	4898	X	4881	-0-	-17 B	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3901	-0-	-569 B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4541	-0-	-16 B	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3417	-0-	-1293 B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2721	-0-	-2146 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3152	-0-	-1715 B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

03	28334	X	18404	-0-	-9930 B	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	20846	-0-	-1564 B	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20032	-0-	-2257 B	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20211	-0-	-1359 B	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	13758	-0-	-8531 B	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	16498	-0-	-5047 B	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

03	3782	X	3459	-0-	-323 B	-177100	3456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	3263	-0-	-157 B	-0-	3262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3426	-0-	-108 B	-0-	3423	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482 B	-0-	2875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3472	X	3207	-0-	-265 B	-0-	3205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3472	X	3023	-0-	-449 B	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

03	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	4795	-0-	1825 B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

03	8494	X	2688	-0-	-5806 B	-472538	2688	2			N	-0-					7
04	8220	X	2133	-0-	-6087 B	-0-	2133	2			N	-0-					7
05	8494	X	2664	-0-	-5830 B	-0-	2664	2			N	-0-					7
06	7800	X	2077	-0-	-5723 B	-0-	2077	2			N	-0-					7
07	8060	X	2680	-0-	-5380 B	-0-	2680	2			N	-0-					7
*08	7832	X	7832	-0-	-0- B	-0-	7832	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

03	2263	X	2248	-0-	-15 B	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2190	X	2136	-0-	-54 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2080	-0-	-183 B	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2190	X	2025	-0-	-165 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2082	-0-	-181 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*08	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3426	-0-	-666 B	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3960	X	3631	-0-	-329 B	-0-	3630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3483	-0-	-392 B	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3390	X	3230	-0-	-160 B	-0-	3228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4710	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

03	6541	X	5960	-0-	-581 B	-0-	149	1	5811	2	N	-0-					90
04	6330	X	6005	-0-	-325 B	-0-	160	1	5760	2	N	77					167
							85	9									
05	6696	X	6450	-0-	-246 B	-0-	167	1	6255	2	N	25	170	1			22
							28	9									
06	6480	X	5947	-0-	-533 B	-0-	160	1	5787	2	N	-0-					22
07	6696	X	4717	-0-	-1979 B	-0-	120	1	4597	2	N	-0-					22
08	6448	X	5646	-0-	-802 B	-0-	148	1	5498	2	N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

03	7871	X	7871	-0-	-0- B	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	44278	-0-	42028 B	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
05	20753	X	20753	-0-	-0- B	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
06	24011	X	24011	-0-	-0- B	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
07	21722	X	21722	-0-	-0- B	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
*08	10736	X	10736	-0-	-0- B	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

03	775	X	5	-0-	-770 B	-6705	5	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

03	17304	X	18255	-0-	951 B	-0-	18255	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	5811	-0-	3501 B	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0- B	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	7623	-0-	-5187 B	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	7576	-0-	-5661 B	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	4283	-0-	-8954 B	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

03	2387	N	2329	-0-	-58 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2200	-0-	-200 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2253	-0-	-103 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2173	-0-	-77 B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11337	X	11337	-0-	-0-	B	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	8899	-0-	7009	B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0-	B	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	B	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	B	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 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
03	2232	X	1798	-0-	-434	B	-0-	1791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2580	X	1722	-0-	-858	B	-0-	1718	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2666	X	2333	-0-	-333	B	-0-	2322	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2580	X	2081	-0-	-499	B	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2511	X	1984	-0-	-527	B	-0-	1974	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*08	3684	X	3684	-0-	-0-	B	-0-	3677	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7157	X	7157	-0-	-0-	B	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	7112	-0-	3872	B	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	B	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*08	6919	X	6919	-0-	-0-	B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1604	-0-	14	B	-0-	70	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1706	-0-	-124	B	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					-0-
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8019	-0-	-2862	B	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	5932	-0-	-5768	B	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13157	-0-	-917	B	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11065	-0-	-2555	B	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9118	-0-	-4956	B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	8839	-0-	-4305	B	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2982	-0-	-211	B	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2910	X	2958	-0-	48	B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2640	-0-	-460	B	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	B	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	2935	-0-	-165	B	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	B	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	3211	-0-	931 B	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2234	-0-	-122 B	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790 2		N	-0-			-0-
07	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2229	-0-	-127 B	-0-	2229 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

03	4433 X	3843	-0-	-590 B	-0-	3843 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3841	-0-	-299 B	-0-	3841 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3838	-0-	-378 B	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3157	-0-	-863 B	-0-	3157 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3032	-0-	-936 B	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3649	-0-	-319 B	-0-	3649 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

03	3410 X	3103	-0-	-307 B	-0-	3078 2	25 9	N	23	23 8		-0-
04	3300 X	2807	-0-	-493 B	-0-	2792 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	3410 X	3391	-0-	-19 B	-0-	3357 2	34 9	N	31	31 8		-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3377 2	25 9	N	23	23 8		-0-
07	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3431 2	33 9	N	30	30 8		-0-
08	3379 X	3231	-0-	-148 B	-0-	3219 2	12 9	N	11	11 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

03	5673 X	5582	-0-	-91 B	-8223	5582 2		N	-0-			17
04	5490 X	3541	-0-	-1949 B	-0-	3541 2		N	-0-			17
05	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	5787 2		N	-0-			17
06	5400 X	2581	-0-	-2819 B	-0-	2581 2		N	-0-			17
07	5580 X	3646	-0-	-1934 B	-0-	3646 2		N	-0-			17
*08	6547 X	6547	-0-	-0- B	-0-	6547 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

03	2852 X	2211	-0-	-641 B	-0-	2211 2		N	-0-			55
04	2670 X	2589	-0-	-81 B	-0-	2589 2		N	-0-			55
05	2325 X	2165	-0-	-160 B	-0-	2165 2		N	-0-			55
06	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452 2		N	-0-			55
07	2666 X	2312	-0-	-354 B	-0-	2312 2		N	-0-			55
08	2666 X	1848	-0-	-818 B	-0-	1848 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

03	3627 X	2829	-0-	-798 B	-81148	2827 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3510 X	2867	-0-	-643 B	-0-	2866 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3627 X	3203	-0-	-424 B	-0-	3201 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3821 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3085 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3193 X	2810	-0-	-383 B	-0-	2809 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

03	3844 X	1764	-0-	-2080 B	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	1545	-0-	-2175 B	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2299	-0-	-1545 B	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2799	-0-	-921 B	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
07	6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478 2		N	-0-			-0-
*08	4940 X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	26465	-0-	-3202 B	-0-	26465	2			N	-0-					18
04	27210	X	24572	-0-	-2638 B	-0-	24572	2			N	-0-					18
05	28117	X	25357	-0-	-2760 B	-0-	25357	2			N	-0-					18
06	26520	X	22958	-0-	-3562 B	-0-	22958	2			N	-0-					18
07	27032	X	13553	-0-	-13479 B	-0-	13553	2			N	-0-					18
*08	26921	X	26921	-0-	-0- B	-0-	26921	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

03	9517	X	7333	-0-	-2184 B	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8753	-0-	-2347 B	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8325	-0-	-3145 B	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	3558	-0-	-7542 B	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4655	-0-	-4397 B	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*08	10990	X	10990	-0-	-0- B	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

03	13764	X	8493	-0-	-5271 B	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9102	-0-	-4218 B	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9603	-0-	-1867 B	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7874	-0-	-3226 B	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7101	-0-	-4369 B	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8117	-0-	-1493 B	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

03	16926	X	13952	-0-	-2974 B	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	11526	-0-	-4854 B	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	11619	-0-	-5307 B	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	9361	-0-	-7019 B	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	9793	-0-	-7133 B	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	10877	-0-	-3073 B	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

03	5673	X	4694	-0-	-979 B	-0-	4661	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	5490	X	5848	-0-	358 B	-0-	5822	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	5704	X	5333	-0-	-371 B	-0-	5287	2	46	9	N	42	42	8			-0-
06	5520	X	4444	-0-	-1076 B	-0-	4415	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	6045	X	5217	-0-	-828 B	-0-	5173	2	44	9	N	40	40	8			-0-
08	6045	X	4708	-0-	-1337 B	-0-	4693	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

03	76291	X	60809	-0-	-15482 B	-0-	60809	2			N	-0-					39
04	73800	X	57226	-0-	-16574 B	-0-	57226	2			N	-0-					39
05	74524	X	60196	-0-	-14328 B	-0-	60043	2	153	9	N	139	158	1			20
06	68880	X	58327	-0-	-10553 B	-0-	58327	2			N	-0-					20
07	65162	X	59837	-0-	-5325 B	-0-	59837	2			N	-0-					20
08	60822	X	55603	-0-	-5219 B	-0-	55603	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

03	11104	X	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	150	X	12797	-0-	12647 B	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0- B	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0- B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*08	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2587	-0-	-413 B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2779	-0-	-321 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3116	-0-	-108 B	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	3073	-0-	-151 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

03	26412 X	5505	-0-	-20907 B	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	25560 X	1347	-0-	-24213 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	26412 X	1353	-0-	-25059 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	1486	-0-	-12164 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	9920 X	73	-0-	-9847 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	3837	-0-	-1681 B	-0-	172	1	3665	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

03	5301 X	5013	-0-	-288 B	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	3082	-0-	-1868 B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4586	-0-	-529 B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	3056	-0-	-1894 B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	2157	-0-	-2865 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	1747	-0-	-3275 B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

03	9083 X	6643	-0-	-2440 B	-62946	6643	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	5139	-0-	-2151 B	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	6377	-0-	-660 B	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	64853 X	64853	-0-	-0- B	-0-	64853	2			N	-0-					-0-
07	13859 X	13859	-0-	-0- B	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
*08	36694 X	36694	-0-	-0- B	-0-	36694	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

03	12884 X	12884	-0-	-0- B	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	11178	-0-	7458 B	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
05	19009 X	19009	-0-	-0- B	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	7720 X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
*08	8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

03	3720 X	1649	-0-	-2071 B	-0-	66	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	2773	-0-	-827 B	-0-	117	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	2669	-0-	-1051 B	-0-	120	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	1821	-0-	-1779 B	-0-	72	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	1995	-0-	-1322 B	-0-	81	1	1914	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2394	-0-	-458 B	-0-	94	1	2300	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

03	17391 X	1383	-0-	-16008 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	20400 X	-0-	-0-	-20400 B	-0-					N	-0-					-0-
05	21080 X	3158	-0-	-17922 B	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	12870 X	3913	-0-	-8957 B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	3428	-0-	-4446 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*08	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5629	-0-	-2245 B	-182970	5622	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7620	X	5410	-0-	-2210 B	-0-	5406	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7874	X	5914	-0-	-1960 B	-0-	5905	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	7350	X	6624	-0-	-726 B	-0-	6617	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	7595	X	5620	-0-	-1975 B	-0-	5612	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	5921	X	5361	-0-	-560 B	-0-	5358	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8160	-0-	-985 B	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8115	-0-	-735 B	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7119	-0-	-2057 B	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	6612	-0-	-2268 B	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	5498	-0-	-2903 B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	-0-	-0-	-5363 B	-54827					N	-0-					-0-
04	0	X	156	-0-	156 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	19208	X	19208	-0-	-0- B	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
06	25249	X	25249	-0-	-0- B	-0-	25249	2			N	-0-					-0-
07	20371	X	20371	-0-	-0- B	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
*08	21924	X	21924	-0-	-0- B	-0-	21924	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	51665	-0-	44814 B	-58014	51665	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	83075	-0-	76955 B	-0-	83075	2			N	-0-					-0-
05	71927	X	71927	-0-	-0- B	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
06	64020	X	64020	-0-	-0- B	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0- B	-0-	43583	2			N	-0-					-0-
*08	40560	X	40560	-0-	-0- B	-0-	40560	2			N	-0-					-0-

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
03	42904	X	37666	-0-	-5238 B	-0-	37666	2			N	-0-					8
04	40380	X	35301	-0-	-5079 B	-0-	35301	2			N	-0-					8
05	40486	X	35462	-0-	-5024 B	-0-	35462	2			N	-0-					8
06	38130	X	33284	-0-	-4846 B	-0-	33284	2			N	-0-					8
07	37789	X	33719	-0-	-4070 B	-0-	33719	2			N	-0-					8
08	37665	X	32909	-0-	-4756 B	-0-	32909	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3549	X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					43
04	4170	X	4991	-0-	821 B	-0-	4991	2			N	-0-					43
05	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	2			N	-0-					43
06	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5205	2			N	-0-					43
07	5146	X	3837	-0-	-1309 B	-0-	3837	2			N	-0-					43
08	5146	X	4992	-0-	-154 B	-0-	4992	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 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
03	8370	X	7108	-0-	-1262 B	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6709	-0-	-971 B	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7590	-0-	-346 B	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6715	-0-	-875 B	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	11112	X	11112	-0-	-0- B	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725 X	7536	-0-	-7189 B	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	14250 X	12409	-0-	-1841 B	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	14981 X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
06	13350 X	12818	-0-	-532 B	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12834 X	12570	-0-	-264 B	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
08	14973 X	8801	-0-	-6172 B	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

03	3906 X	1313	-0-	-2593 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	0 X	9041	-0-	9041 B	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	4803 X	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	3012	-0-	-6319 B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	9331 X	1126	-0-	-8205 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

03	4495 X	3898	-0-	-597 B	-0-	3898	2			N	-0-					57
04	4350 X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778	2			N	-0-					57
05	4495 X	3459	-0-	-1036 B	-0-	3459	2			N	-0-					57
06	4350 X	3414	-0-	-936 B	-0-	3414	2			N	-0-					57
07	4495 X	2542	-0-	-1953 B	-0-	2542	2			N	-0-					57
08	3906 X	3343	-0-	-563 B	-0-	3343	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

03	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	4007	-0-	497 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*08	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

03	5363 X	4466	-0-	-897 B	-0-	4466	2			N	-0-					76
04	4530 X	4105	-0-	-425 B	-0-	4105	2			N	-0-					76
05	4619 X	2845	-0-	-1774 B	-0-	2845	2			N	-0-					76
06	4320 X	3962	-0-	-358 B	-0-	3962	2			N	-0-					76
07	4464 X	4169	-0-	-295 B	-0-	4169	2			N	-0-					76
08	4464 X	3779	-0-	-685 B	-0-	3779	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

03	30752 X	28597	-0-	-2155 B	-0-	28524	2	73	9	N	66					99
04	28710 X	26483	-0-	-2227 B	-0-	26483	2			N	-0-					99
05	29326 X	27077	-0-	-2249 B	-0-	27077	2			N	-0-					99
06	28380 X	24728	-0-	-3652 B	-0-	24728	2			N	-0-					99
07	29326 X	25789	-0-	-3537 B	-0-	25789	2			N	-0-					99
08	28582 X	22219	-0-	-6363 B	-0-	22078	2	141	9	N	128	180	1			47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

03	124 X	12	-0-	-112 B	-320673	12	2			N	-0-					-0-
04	30 X	2112	-0-	2082 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

03	39525 X	35302	-0-	-4223 B	-0-	35302	2		N	-0-				120
04	37140 X	33095	-0-	-4045 B	-0-	33095	2		N	-0-				120
05	37479 X	33096	-0-	-4383 B	-0-	32942	2	154 9	N	140				260
06	35520 X	30958	-0-	-4562 B	-0-	30939	2	19 9	N	17	187	1		90
07	36022 X	31587	-0-	-4435 B	-0-	31587	2		N	-0-				90
08	35309 X	27322	-0-	-7987 B	-0-	27322	2		N	-0-				90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

03	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

03	93 X	23	-0-	-70 B	-0-	23	2		N	-0-				-0-
04	90 X	51	-0-	-39 B	-0-	51	2		N	-0-				-0-
05	69 X	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	157 X	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-				-0-
07	520 X	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-				-0-
*08	47182 X	47182	-0-	-0- B	-0-	47182	2		N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

03	32736 X	21791	-0-	-10945 B	-0-	21791	2		N	-0-				-0-
04	27300 X	11704	-0-	-15596 B	-0-	11704	2		N	-0-				-0-
05	25575 X	15303	-0-	-10272 B	-0-	15303	2		N	-0-				-0-
06	24750 X	4080	-0-	-20670 B	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
07	25575 X	12665	-0-	-12910 B	-0-	12665	2		N	-0-				-0-
08	21793 X	11034	-0-	-10759 B	-0-	11034	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3		Y	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

03	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3		N	-0-			-0-
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3		N	-0-			-0-
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3		N	-0-			-0-
*08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3		N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

03	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2		N	-0-			42
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			42
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-			42
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			42
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			42
08	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	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

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3 9	Y	3	3 1		4
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2 9	Y	2	2 1		4
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1 9	Y	1			5
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		Y	-0-	3 1		2
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	1 1		1
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			1

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			13
04	120 N	196	-0-	76	-0-	196	2		N	-0-			13
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			13
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			13
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			13
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			32
04	30 N	46	-0-	16	-0-	46	2		N	-0-			32
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			32
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3 9	N	3			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			35

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					28
04	990	N	1349	-0-	359	-0-	1349	2			N	-0-					28
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					28
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					28
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					28
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	30	N	324	-0-	294	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1845	2	34	9	N	31					63
04	1560	N	1781	-0-	221	-0-	1761	2	20	9	N	18					81
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					81
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					81
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					81
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1775	2	32	9	N	29					110

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					54
04	1590	N	1962	-0-	372	-0-	1939	2	23	9	N	21					75
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					75
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					75
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					75
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					63
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					63
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
04	180	N	226	-0-	46	-0-	226	2			N	-0-					20
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					20
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					20
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					20
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					20
04	420	N	2093	-0-	1673	-0-	2093	2			N	-0-					20
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					20
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					20
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					20
08	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					13
04	1380	N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-					13
05	1302	N	20	-0-	-1282	-0-	20	2			N	-0-					13
06	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					13
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2302	2	83	9	N	75					88
*08	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2930	2	125	9	N	114					202

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
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5699	2	36	9	Y	33					63
04	1020	X	4457	-0-	3437	-0-	4433	2	24	9	Y	22					85
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4985	2	8	9	Y	7	59	1			33
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6827	2	17	9	Y	15					48
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6350	2	14	9	Y	13					61
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6932	2	11	9	Y	10					71

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2		N	-0-		72
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-		72
05	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2		N	-0-		72
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2		N	-0-		72
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-		72
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	754	2	83 9	N	75		147

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	N	-0-			10
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2	N	-0-			10
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			10
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-			10
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-			10
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	2153	-0-	773	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
*08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					90
04	150 N	168	-0-	18	-0-	168	2			N	-0-					90
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					90
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					90
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					90
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					165
04	3120 X	4182	-0-	1062	-0-	4112	2	70	9	N	64					229
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4188	2	39	9	N	35	182	1			82
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					82
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					82
*08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3391	2	11	9	N	10					92

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2			N	-0-					10
04	2130 X	2246	-0-	116	-0-	2246	2			N	-0-					10
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					10
06	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					10
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					10
*08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	113	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

*01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	72	7			-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	576	-0-	-834	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	424	-0-	-661	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					121
04	690	N	1610	-0-	920	-0-	1610	3			N	-0-					121
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					121
06	2010	N	1471	-0-	-539	-0-	1471	3			N	-0-					121
07	1674	N	959	-0-	-715	-0-	959	3			N	-0-					121
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	151	7			-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	624	-0-	-966	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	3	1	9	N	1					169
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					169
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					169
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					169
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					169
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	N	1					21
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					21
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					21
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					21
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					134
04	150	N	1105	-0-	955	-0-	1099	3	6	9	N	5					139
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					140
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					140
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					140
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

03	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	3			Y	-0-					167
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4559	3	118	9	Y	107	186	1			88
05	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	3597	3	37	9	Y	34					122
06	4230	X	2798	-0-	-1432	-0-	2734	3	64	9	Y	58					180
07	4836	X	3529	-0-	-1307	-0-	3439	3	90	9	Y	82	177	1			85
*08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					85

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					40
04	1920	N	2152	-0-	232	-0-	2141	3	11	9	Y	10					50
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					50
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			Y	-0-					50
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					50
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					113
04	90	N	253	-0-	163	-0-	253	3			N	-0-					113
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					113
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					113
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					113
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					60
04	600	N	1935	-0-	1335	-0-	1935	3			N	-0-					60
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					60
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					60
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					60
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	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

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					69
04	720	N	1560	-0-	840	-0-	1560	3			N	-0-					69
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	3	23	9	N	21					90
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1845	3	224	9	N	204	178	1			116
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2050	3	26	9	N	24					140
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	3	18	9	N	16					156

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					68
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					68
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					68
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					68
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					68
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2995	3	6	9	N	5					94
04	330	X	1171	-0-	841	-0-	1165	3	6	9	N	5					99
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					99
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	N	2					101
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	N	3					104
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3134	3	135	9	N	123	177	1			50

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					98
04	1050	N	518	-0-	-532	-0-	518	3			N	-0-					98
05	1302	N	368	-0-	-934	-0-	368	3			N	-0-					98
06	1260	N	168	-0-	-1092	-0-	168	3			N	-0-					98
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					98
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					46
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					46
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					46
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1011	-0-	1011	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					60
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					60
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					60
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					60
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

03	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	1759	3			N	-0-					40
04	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			N	-0-					40
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					40
06	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	3			N	-0-					40
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					40
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					40

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

03	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-					152
04	2580	N	910	-0-	-1670	-0-	910	3			N	-0-					152
05	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	1629	3			N	-0-					152
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					152
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					152
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					74
04	1710	N	1851	-0-	141	-0-	1851	3			N	-0-					74
05	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	3			N	-0-					74
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					74
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					74
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1659	3	83	9	N	75					149

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					116
04	960	N	1796	-0-	836	-0-	1790	3	6	9	N	5					121
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					121
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					121
07	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1514	3	2	9	N	2					123
08	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	1526	3	2	9	N	2					125

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

03	1209	N	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-					50
04	1470	N	433	-0-	-1037	-0-	433	3			N	-0-					50
05	868	N	303	-0-	-565	-0-	303	3			N	-0-					50
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					50
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					50
08	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					50

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					134
04	270	N	306	-0-	36	-0-	305	3	1	9	N	1					135
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					135
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					135
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					135
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					173
04	2550	X	2998	-0-	448	-0-	2998	3			N	-0-					173
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					173
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					173
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2153	3			N	-0-					173
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

*01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	331	7			-0-
*02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1767	-0-	-363	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					186
04	2100	N	2309	-0-	209	-0-	2309	3			N	-0-					186
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					186
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					186
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					186
08	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	3			N	-0-					186

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
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					114
04	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	3			N	-0-					114
05	1023	N	119	-0-	-904	-0-	119	3			N	-0-					114
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					114
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					114
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					77
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					77
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					77
06	1140	N	721	-0-	-419	-0-	721	3			N	-0-					77
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					77
08	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

03	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16038	3	305	9	N	277	336	1			163
04	2400	X	17844	-0-	15444	-0-	17502	3	342	9	N	311	187	1			287
05	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17190	3	164	9	N	149	189	1			247
06	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	15754	3	385	9	N	350	354	1			243
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15882	3	125	9	N	114	177	1			180
*08	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19574	3	375	9	N	341	363	1			158

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					123
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					123
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					123
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					123
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					106
04	450	N	903	-0-	453	-0-	903	3			N	-0-					106
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					106
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	815	3	26	9	N	24					130

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1018	3	23	9	N	21					81
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	954	3			N	-0-					81
05	1240	N	881	-0-	-359	-0-	881	3			N	-0-					81
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					81
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1					82
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					82

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					117
04	1050	N	1220	-0-	170	-0-	1220	3			N	-0-					117
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					117
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					117
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					117
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4120	3	255	9	N	232	180	1			186
04	750	X	4436	-0-	3686	-0-	4435	3	1	9	N	1					187
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					187
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					187
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	N	13					200
*08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	3	1	9	N	1					201

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

03	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					77
04	1650	N	2416	-0-	766	-0-	2416	3			N	-0-					77
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					77
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1576	3			N	-0-					77
07	2511	N	1570	-0-	-941	-0-	1570	3			N	-0-					77
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					77

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

03	1457	N	861	-0-	-596	-0-	861	3			N	-0-					106
04	1290	N	692	-0-	-598	-0-	692	3			N	-0-					106
05	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-					106
06	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	3			N	-0-					106
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					106
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

03	651	N	506	-0-	-145	-0-	502	3	4	9	N	4					106
04	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					106
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					106
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					106
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					106
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					114
04	1470	N	1481	-0-	11	-0-	1481	3			N	-0-					114
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					114
06	1560	N	730	-0-	-830	-0-	730	3			N	-0-					114
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					114
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1250	3	79	9	N	72	156	1			30

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					145
04	1650	X	1282	-0-	-368	-0-	1282	3			N	-0-					145
05	1705	X	1488	-0-	-217	-0-	1488	3			N	-0-					145
06	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	1008	3			N	-0-					145
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3			N	-0-					145
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	3			N	-0-					69
04	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2833	3			N	-0-					69
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					69
06	2340	N	1774	-0-	-566	-0-	1774	3			N	-0-					69
07	2914	N	1874	-0-	-1040	-0-	1874	3			N	-0-					69
*08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					69

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
03	2945 X	1720	-0-	-1225	-0-	1717	3	3	9	N	3					133
04	2850 X	1430	-0-	-1420	-0-	1410	3	20	9	N	18					151
05	2790 X	1058	-0-	-1732	-0-	1058	3			N	-0-					151
06	2700 X	873	-0-	-1827	-0-	873	3			N	-0-					151
07	2790 X	789	-0-	-2001	-0-	789	3			N	-0-					151
08	1705 X	1587	-0-	-118	-0-	1515	3	72	9	N	65	177	1			39

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-					59
04	420 N	463	-0-	43	-0-	463	3			N	-0-					59
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					59
06	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					59
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					59
08	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

03	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9407	3	11	9	N	10					80
04	8610 X	8155	-0-	-455	-0-	7969	3	186	9	N	169	180	1			69
05	8897 X	8642	-0-	-255	-0-	8561	3	81	9	N	74					143
06	8610 X	8264	-0-	-346	-0-	8261	3	3	9	N	3					146
07	8897 X	7491	-0-	-1406	-0-	7401	3	90	9	N	82	178	1			50
*08	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9309	3	119	9	N	108					158

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

03	3100 N	2928	-0-	-172	375	2884	3	44	9	N	40					83
04	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1492	3	2	9	N	2					85
05	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	2271	3	6	9	N	5					90
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2631	3	179	9	N	163	181	1			72
07	2573 X	1504	-0-	-1069	-0-	1504	3			N	-0-					72
08	2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2169	3	47	9	N	43					115

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5721	3	17	9	N	15					143
04	5280 X	7491	-0-	2211	-0-	7407	3	84	9	N	76	179	1			40
05	5890 X	5806	-0-	-84	-0-	5742	3	64	9	N	58					98
06	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5761	3	92	9	N	84					182
07	7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6502	3	20	9	N	18					200
*08	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8339	3	22	9	N	20					220

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

03	8928 X	7406	-0-	-1522	-0-	7394	3	12	9	N	11					159
04	8640 X	7121	-0-	-1519	-0-	7049	3	72	9	N	65	175	1			49
05	8649 X	4943	-0-	-3706	-0-	4940	3	3	9	N	3					52
06	7170 X	4814	-0-	-2356	-0-	4806	3	8	9	N	7					59
07	7409 X	4988	-0-	-2421	-0-	4987	3	1	9	N	1					60
08	7409 X	5288	-0-	-2121	-0-	5288	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	N	10					60
04	2430 X	2575	-0-	145	-0-	2575	3			N	-0-					60
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					60
06	2430 X	1472	-0-	-958	-0-	1472	3			N	-0-					60
07	2511 X	1760	-0-	-751	-0-	1522	3	238	9	N	216	177	1			99
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31663 X	31663	-0-	-0-	-0-	31113	3	550	9	N	500	535	1			103
04	19500 X	29503	-0-	10003	-0-	29076	3	427	9	N	388	364	1			127
05	33931 X	33931	-0-	-0-	-0-	33470	3	461	9	N	419	369	1			177
06	29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	28866	3	452	9	N	411	360	1			228
07	23877 X	23877	-0-	-0-	-0-	23525	3	352	9	N	320	355	1			193
*08	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	26250	3	299	9	N	272	337	1			128

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

03	5022 X	2751	-0-	-2271	-0-	2751	3			N	-0-					32
04	4110 X	2338	-0-	-1772	-0-	2338	3			N	-0-					32
05	3720 X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	3			N	-0-					32
06	3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	3			N	-0-					32
07	3069 X	2047	-0-	-1022	-0-	2047	3			N	-0-					32
08	2759 X	1165	-0-	-1594	-0-	1165	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

03	3689 X	1985	-0-	-1704	-0-	1985	3			N	-0-					125
04	3570 X	2580	-0-	-990	-0-	2580	3			N	-0-					125
05	3689 X	1518	-0-	-2171	-0-	1518	3			N	-0-					125
06	2700 X	631	-0-	-2069	-0-	631	3			N	-0-					125
07	2666 X	1170	-0-	-1496	-0-	1170	3			N	-0-					125
08	2666 X	801	-0-	-1865	-0-	801	3			N	-0-					125

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

03	14B2 EXT	37	-0-	37	2167	37	3			N	-0-					-0-
04	2295 X	128	-0-	-2167	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

03	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3		Y	-0-			-0-
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		Y	-0-			-0-
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3		Y	-0-			-0-
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3		Y	-0-			-0-
07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3		Y	-0-			-0-
08	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	4574	3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		Y	-0-			-0-
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		Y	-0-			-0-
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		Y	-0-			-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		Y	-0-			-0-
08	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	2060	3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	717	-0-	717	31921	717	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	660	-0-	660	32581	660	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	664	-0-	664	33245	664	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	624	-0-	624	33869	624	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	610	-0-	610	34479	610	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	600	-0-	600	35079	600	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

03	SHUT IN	5323	-0-	5323	121844	5323	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	4446	-0-	4446	126290	4446	3		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	4153	-0-	4153	130443	4153	3		N	-0-			-0-
06	134858 X	4415	-0-	-130443	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3		N	-0-			-0-
*08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

03	SWR 10	3072	-0-	3072	179882	3072	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	2924	-0-	2924	182806	2924	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	2943	-0-	2943	185749	2943	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	2883	-0-	2883	188632	2883	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	2870	-0-	2870	191502	2870	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	2842	-0-	2842	194344	2842	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	5	6	1			7
						6	9									
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	6	5	1			8
						7	9									
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	3					5
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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
03	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	549	1	10889	2	Y	91	98	1			134
							100	9									
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	501	1	9158	2	Y	103	99	1			138
							113	9									
05	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	498	1	9459	2	Y	45	94	1			89
							50	9									
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	476	1	9086	2	Y	66	92	1			63
							73	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	303	1	7618	2	Y	81	102	1			42
							89	9									
*08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	397	1	7914	2	Y	54					96
							59	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9					20
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1357	2	9	9	Y	8	22	1			6
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	Y	12					18
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4					22
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1265	2	14	9	Y	13	31	1			4
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4					8

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					7
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	8	1			1
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	Y	4					5
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	Y	1					6
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	70	2	1	9	Y	1	6	1			1
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2					3

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2554	2	20	9	Y	18					59
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2150	2	14	9	Y	13	63	1			9
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2837	2	28	9	Y	25					34
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7					41
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	56	1			7
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	Y	5					12

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					76
04	5460	X	134	-0-	-5326	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			76
05	4991	X	639	-0-	-4352	-0-	636	2	3	9	Y	3					79
06	2400	X	341	-0-	-2059	-0-	340	2	1	9	Y	1	6	1			74
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	36	1			39
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5621	2	23	9	Y	21					60

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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 #: 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
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3581	2	29	9	Y	26					78
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3925	2	28	9	Y	25	84	1			19
05	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3721	2	37	9	Y	34					53
06	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	3530	2	10	9	Y	9					62
07	4092 X	3043	-0-	-1049	-0-	3009	2	34	9	Y	31	84	1			9
08	4092 X	3389	-0-	-703	-0-	3381	2	8	9	Y	7					16

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3565 X	2485	-0-	-1080	-0-	2463	2	22	9	Y	20	23	1			29
04	6120 X	2682	-0-	-3438	-0-	2651	2	31	9	Y	28	23	1			34
05	6324 X	2049	-0-	-4275	-0-	2039	2	10	9	Y	9	24	1			19
06	5340 X	2117	-0-	-3223	-0-	2100	2	17	9	Y	15	22	1			12
07	5518 X	1929	-0-	-3589	-0-	1908	2	21	9	Y	19	21	1			10
08	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2279	2	17	9	Y	15					25

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

03	3100 N	3078	-0-	-22	5905	3052	2	26	9	Y	24	31	1			36
04	9134 X	3229	-0-	-5905	-0-	3192	2	37	9	Y	34	28	1			42
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2661	2	13	9	Y	12	30	1			24
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2424	2	19	9	Y	17	27	1			14
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	21	1			7
*08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	Y	17					24

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1047	-0-	-534	-0-	1038	2	9	9	Y	8	12	1			13
04	1530	X	1309	-0-	-221	-0-	1294	2	15	9	Y	14	10	1			17
05	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1437	2	8	9	Y	7	12	1			12
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	1294	2	10	9	Y	9	14	1			7
07	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	1457	X	1193	-0-	-264	-0-	1184	2	9	9	Y	8					15

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

03	3627	X	1756	-0-	-1871	-0-	1741	2	15	9	Y	14	11	1			18
04	3840	X	1775	-0-	-2065	-0-	1754	2	21	9	Y	19	14	1			23
05	3968	X	2021	-0-	-1947	-0-	2011	2	10	9	Y	9	16	1			16
06	3840	X	1826	-0-	-2014	-0-	1812	2	14	9	Y	13	18	1			11
07	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	1327	2	15	9	Y	14	18	1			7
08	2015	X	1586	-0-	-429	-0-	1575	2	11	9	Y	10					17

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	Y	63	62	1			301
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2907	2	53	9	Y	48	65	1			284
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2455	2	17	9	Y	15					299
06	3000	N	3098	-0-	98	98	3092	2	6	9	Y	5	59	1			245
07	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2415	2	7	9	Y	6	119	1			132
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2010	2	45	9	Y	41					173

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

03	7223	X	6737	-0-	-486	-0-	6619	2	118	9	Y	107	105	1			135
04	6990	X	6592	-0-	-398	-0-	6509	2	83	9	Y	75	101	1			109
05	7068	X	5782	-0-	-1286	-0-	5756	2	26	9	Y	24					133
06	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	5246	2	9	9	Y	8	100	1			41
07	6820	X	5976	-0-	-844	-0-	5972	2	4	9	Y	4	20	1			25
08	6820	X	5708	-0-	-1112	-0-	5677	2	31	9	Y	28					53

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					21
04	1680	N	2616	-0-	936	-0-	2616	2			N	-0-					21
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					21
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					21
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
04	960	N	989	-0-	29	-0-	989	2			N	-0-					20
05	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					20
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

03	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	2038	2	22	9	N	20					79
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1834	2	55	9	N	50					129
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	N	10					139
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2455	2	100	9	N	91	191	1			39
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					39
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			N	-0-					30
04	2010	N	2923	-0-	913	-0-	2923	2			N	-0-					30
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					30
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					30
07	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					30
08	2077	X	714	-0-	-1363	-0-	714	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

03	2356	N	823	-0-	-1533	-0-	823	2			N	-0-					41
04	2310	N	3025	-0-	715	-0-	3025	2			N	-0-					41
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					41
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					41
07	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2176	2			N	-0-					41
08	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	2093	2	11	9	N	10					51

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-					20
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					20
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					20
06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	2			N	-0-					20
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			N	-0-					20
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					85
04	3300	X	414	-0-	-2886	-0-	414	2			N	-0-					85
05	1488	X	690	-0-	-798	-0-	690	2			N	-0-					85
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
*08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					85

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					105
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					105
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					105
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					105
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					105
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					56
04	90 N	95	-0-	5	-0-	95	2			N	-0-					56
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					56
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					56
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					56
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					34
04	3930 X	4325	-0-	395	-0-	4325	2			N	-0-					34
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					34
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					34
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					34
*08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4867	2	3	9	N	3					37

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					22
04	3990 X	4379	-0-	389	-0-	4379	2			N	-0-					22
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					22
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					22
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					22
08	4681 X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					41
04	2610 X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-					41
05	3348 X	3336	-0-	-12	-0-	3336	2			N	-0-					41
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					41
07	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	3158	2			N	-0-					41
08	3348 X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

03	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-					17
04	4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					17
05	4619 X	4455	-0-	-164	-0-	4455	2			N	-0-					17
06	4230 X	4097	-0-	-133	-0-	4097	2			N	-0-					17
07	4402 X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			N	-0-					17
*08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	510 N	520	-0-	10	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	720 N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

03	1333 N	843	-0-	-490	-0-	843	2			N	-0-					19
04	1110 N	638	-0-	-472	-0-	638	2			N	-0-					19
05	1178 N	479	-0-	-699	-0-	479	2			N	-0-					19
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	479	2			N	-0-					19
07	651 N	253	-0-	-398	-0-	253	2			N	-0-					19
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

03	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					14
04	870 N	906	-0-	36	-0-	906	2			N	-0-					14
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					14
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					14
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					14
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60 N	90	-0-	30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					20
04	2580 X	2612	-0-	32	-0-	2612	2			N	-0-					20
05	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					20
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					20
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					20
08	2666 X	2274	-0-	-392	-0-	2274	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	285	1	6334	2	N	67	176	1			18
							74	9									
04	6000	X	6514	-0-	514	-0-	272	1	6040	2	N	184					202
							202	9									
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	269	1	5981	2	N	35	185	1			52
							39	9									
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	256	1	5696	2	N	176	190	1			38
							194	9									
07	6200	X	3428	-0-	-2772	-0-	148	1	3280	2	N	-0-					38
08	6200	X	5711	-0-	-489	-0-	241	1	5349	2	N	110					148
							121	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					94
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					94
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					94
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					94
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					94
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	171	-0-	141	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	186	X	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	150	N	565	-0-	415	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600	N	133	-0-	-467	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1110	N	1365	-0-	255	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					14
04	2220	N	2598	-0-	378	-0-	2598	2			N	-0-					14
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					14
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					14
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2748	2	10	9	N	9					23
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2622	2	179	9	N	163	166	1			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					20
04	1920	N	980	-0-	-940	-0-	980	2			N	-0-					20
05	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					20
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					20
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					33
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1744	2	73	9	N	66					99

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					53
04	1020	N	2202	-0-	1182	-0-	2185	2	17	9	N	15					68
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	55	1			13
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					13
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					13
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	47	-0-	47	-0-	47	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					23
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	534	2	4	9	N	4					27
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					27
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					27
07	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					27
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10					34
04	1650	N	2672	-0-	1022	-0-	2644	2	28	9	N	25					59
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2874	2	17	9	N	15					74
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					74
07	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					74
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5115 X	4932	-0-	-183	-0-	4896	2	36	9	Y	33					65
04	4950 X	4582	-0-	-368	-0-	4558	2	24	9	Y	22					87
05	5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	3870	2	7	9	Y	6	59	1			34
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4355	2	18	9	Y	16					50
07	5053 X	4562	-0-	-491	-0-	4549	2	13	9	Y	12					62
08	4929 X	4410	-0-	-519	-0-	4398	2	12	9	Y	11					73

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	2	N	-0-			132
04	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2	N	-0-			132
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2	N	-0-			132
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2	N	-0-			132
07	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2	N	-0-			132
08	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					138
04	240 N	253	-0-	13	-0-	253	2			N	-0-					138
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					138
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					138
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					138
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

03	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	149	1	3135	2	N	6					83
						7	9									
04	3270 X	3534	-0-	264	-0-	160	1	3361	2	N	12					95
						13	9									
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	167	1	3402	2	N	-0-					95
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	160	1	3300	2	N	-0-					95
07	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	120	1	2654	2	N	-0-					95
*08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	148	1	3524	2	N	2					97
						2	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

03	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					20
04	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	3074	2			N	-0-					20
05	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					20
06	3240 X	2339	-0-	-901	-0-	2339	2			N	-0-					20
07	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	2454	2			N	-0-					20
08	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					20

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					31
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					31
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					31
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					31
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
08	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1070	2			N	-0-					40
04	1260 N	1527	-0-	267	-0-	1516	2	11	9	N	10					50
05	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					50
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					50
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					50
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2881	2	119	9	N	108	108	8			-0-
04	1080 N	2446	-0-	1366	-0-	2381	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2827	2	145	9	N	132	132	8			-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	91	8			-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2299	2	112	9	N	102	102	8			-0-
*08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2400	2	45	9	N	41	41	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	8649 X	8573	-0-	-76	-0-	8573	2	N	-0-			117
04	8370 X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2	N	-0-			117
05	7502 X	5840	-0-	-1662	-0-	5840	2	N	-0-			117
06	8310 X	5607	-0-	-2703	-0-	5607	2	N	-0-			117
07	8587 X	7065	-0-	-1522	-0-	7065	2	N	-0-			117
08	8587 X	5881	-0-	-2706	-0-	5881	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

03	930 N	741	-0-	-189	-0-	735	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	780 N	954	-0-	174	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	961 N	873	-0-	-88	-0-	864	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	992 N	684	-0-	-308	-0-	677	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	868 N	716	-0-	-152	-0-	713	2	3	9	N	3	3	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	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

03	41136 X	41136	-0-	-0-	-0-	41129	3	7	9	N	6	6	1	-0-
04	37860 X	37417	-0-	-443	-0-	37414	3	3	9	N	3	3	1	-0-
05	39122 X	39094	-0-	-28	-0-	39091	3	3	9	N	3	3	1	-0-
06	37860 X	35017	-0-	-2843	-0-	35014	3	3	9	N	3	3	1	-0-
07	39122 X	32585	-0-	-6537	-0-	32583	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*08	46239 X	46239	-0-	-0-	-0-	46231	3	8	9	N	7	7	1	-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

03	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13192	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-			-0-
05	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	3			N	-0-			-0-
06	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-			-0-
07	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			N	-0-			-0-
*08	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12751	3	2	9	N	2	2	1	-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58590 X	55948	-0-	-2642	-0-	55938	3	10	9	N	9	9	1			-0-
04	56070 X	52834	-0-	-3236	-0-	52830	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	57598 X	52956	-0-	-4642	-0-	52820	1	132	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
06	54420 X	50493	-0-	-3927	-0-	50489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	56234 X	53243	-0-	-2991	-0-	53239	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	55955 X	53407	-0-	-2548	-0-	53398	3	9	9	N	8	8	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

03	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	24934	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	23995	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	24826	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	24055 X	24055	-0-	-0-	-0-	24053	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	24840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	24700	3	4	9	N	4	4	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

03	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3780	-0-	-343	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3132	-0-	-991	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	3703	-0-	-79	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2280	-0-	-14	-0-	302	1	1971	3	Y	6					23
							7	9									
04	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	309	1	1947	3	Y	7					30
							8	9									
05	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	325	1	2097	3	Y	-0-					30
06	2880	X	2293	-0-	-587	-0-	297	1	1996	3	Y	-0-					30
07	2883	X	2062	-0-	-821	-0-	271	1	1791	3	Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	284	1	1848	3	Y	-0-					38
04	2340	N	1842	-0-	-498	-0-	256	1	1586	3	Y	-0-					38
05	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	274	1	1770	3	Y	-0-					38
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	248	1	1662	3	Y	30					68
							33	9									
07	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	221	1	1461	3	Y	-0-					68
08	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	2397	322	1	2075	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	272	1	1770	3	Y	-0-					52
04	0	N	1792	-0-	1792	-0-	246	1	1544	3	Y	2	31	1			23
							2	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	298	1	1924	3	Y	-0-					23
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	271	1	1820	3	Y	-0-					23
07	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	194	1	1287	3	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	329	1	2122	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	229	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1394	-0-	-916	-0-	191	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1516	-0-	-778	-0-	204	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	183	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	170	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	1513	203	1	1310	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	384	1	2501	3	N	-0-					52
04	1800	N	2286	-0-	486	-0-	314	1	1972	3	N	-0-					52
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	328	1	2113	3	N	-0-					52
06	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	246	1	1649	3	N	16					68
							18	9									
07	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	222	1	1471	3	N	-0-					68
*08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	356	1	2293	3	N	-0-					68

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	331	1	2153	3	Y	-0-					82
04	1860 N	2049	-0-	189	-0-	281	1	1768	3	Y	-0-					82
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	325	1	2093	3	Y	-0-					82
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	292	1	1962	3	Y	-0-					82
07	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	231	1	1526	3	Y	-0-					82
08	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	315	1	2031	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

03	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	275	1	1794	3	N	-0-					88
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	275	1	1794	3	N	25					113
						28	9									
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	207	1	1333	3	N	-0-					113
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	215	1	1440	3	N	-0-					113
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	142	1	943	3	N	-0-					113
*08	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	175	1	1126	3	N	-0-					113

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

03	1891 X	332	-0-	-1559	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					59
04	1830 X	997	-0-	-833	-0-	137	1	860	3	Y	-0-					59
05	1891 X	1376	-0-	-515	-0-	185	1	1191	3	Y	-0-					59
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	231	1	1551	3	Y	-0-					59
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					62
08	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	219	1	1414	3	Y	3					65
						3	9									

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	715	3	N	-0-					30
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	92	1	581	3	N	-0-					30
05	961 N	789	-0-	-172	-0-	106	1	683	3	N	-0-					30
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	95	1	636	3	N	1					31
						1	9									
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	98	1	649	3	N	-0-					31
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	112	1	722	3	N	-0-					31

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

03	403 N	356	-0-	-47	-0-	47	1	309	3	N	-0-					18
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	40	1	254	3	N	-0-					18
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	43	1	280	3	N	-0-					18
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	17	1	112	3	N	30					48
						33	9									
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	12	1	82	3	N	71					119
						78	9									
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	19	1	119	3	N	3					122
						3	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	327	1	2129	3	N	-0-					48
04	2430 N	1752	-0-	-678	-0-	240	1	1512	3	N	-0-					48
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	301	1	1944	3	N	-0-					48
06	2370 N	1912	-0-	-458	-0-	247	1	1656	3	N	8					56
						9	9									
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	243	1	1608	3	N	-0-					56
08	2232 N	1878	-0-	-354	-0-	252	1	1626	3	N	-0-					56

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	104	1	676	3	N	-0-					17
04	360 N	736	-0-	376	-0-	101	1	635	3	N	-0-					17
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	704	3	N	-0-					17
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	104	1	698	3	N	-0-					17
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	91	1	603	3	N	-0-					17
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	77	1	498	3	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	94	1	614	3	Y	-0-					25
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					25
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	93	1	603	3	Y	-0-					25
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	81	1	546	3	Y	-0-					25
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10	751	-0-	751	751	101	1	650	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	143	1	931	3	Y	-0-					9
04	1080 N	859	-0-	-221	-0-	118	1	741	3	Y	-0-					9
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	130	1	840	3	Y	-0-					9
06	1050 N	995	-0-	-55	-0-	129	1	866	3	Y	-0-					9
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	157	1	1014	3	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	3	N	-0-					65
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	91	1	576	3	N	-0-					65
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	N	-0-					65
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	86	1	574	3	N	-0-	64	1			1
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	88	1	585	3	N	3					4
						3	9									
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	131	1	545	3	N	3					7
						3	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					28
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	N	-0-					28
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	3	N	-0-					28
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					28
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					28
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	235	1	1527	3	N	-0-					20
04	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	195	1	1228	3	N	-0-					20
05	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	213	1	1372	3	N	-0-					20
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	196	1	1312	3	N	-0-					20
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	168	1	1116	3	N	-0-					20
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	237	1	1529	3	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
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	332	1	2158	3	N	4					112
							4	9									
04	1440	X	1955	-0-	515	-0-	268	1	1683	3	N	4					116
							4	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	277	1	1786	3	N	4					120
							4	9									
06	3000	N	3069	-0-	69	69	398	1	2671	3	N	-0-	100	1			20
07	2276	N	2207	-0-	-69	-0-	290	1	1917	3	N	-0-					20
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	3	N	-0-					20

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	2	Y	11					144
							12	9									
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	39	1	1463	2	Y	2					146
							2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	2	Y	15					161
							17	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	43	1	1675	2	Y	10					171
							11	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	5					176
							6	9									
08	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	28	1	1255	2	Y	5					181
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					25
04	30	N	42	-0-	12	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					42
04	30	N	115	-0-	85	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					42
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					42
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					42
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	218	-0-	98	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	419	-0-	239	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					56
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					56
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					56
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					56
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-					56
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

03	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1576	3	Y	3				144
								3	9								
04	1500	N	1404	-0-	-96	B	-0-	192	1	1206	3	Y	5	133	1		16
								6	9								
05	1953	N	1367	-0-	-586	B	-0-	220	1	1144	3	Y	3				19
								3	9								
06	1770	N	1479	-0-	-291	B	-0-	186	1	1250	3	Y	39	38	1		20
								43	9								
07	1457	N	1243	-0-	-214	B	-0-	163	1	1080	3	Y	-0-				20
08	DLQ G-10		1668	-0-	1668	B	1668	224	1	1444	3	Y	-0-				20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	7	1	43	3	N	-0-				21
04	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	5	1	29	3	N	-0-				21
05	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	7	1	48	3	N	-0-				21
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	5	1	33	3	N	22				43
								24	9								
07	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	7	1	50	3	N	-0-				43
08	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	6	1	39	3	N	-0-				43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
03	2635	X	3010	-0-	375 B	-18567	401	1	2608	3	N	1					98
							1	9									
04	3180	X	1577	-0-	-1603 B	-0-	216	1	1359	3	N	2					100
							2	9									
05	3689	X	2385	-0-	-1304 B	-0-	320	1	2064	3	N	1					101
							1	9									
06	3570	X	2743	-0-	-827 B	-0-	354	1	2376	3	N	12	87	1			26
							13	9									
07	3689	X	1508	-0-	-2181 B	-0-	198	1	1310	3	N	-0-					26
08	3007	X	2511	-0-	-496 B	-0-	337	1	2174	3	N	-0-					26

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

03	919	R	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	3	N	1					15
							1	9									
04	810	#	894	-0-	84	-0-	122	1	770	3	N	2					17
							2	9									
05	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	149	1	963	3	N	-0-					17
06	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	150	1	1008	3	N	33					50
							36	9									
07	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	138	1	913	3	N	5					55
							6	9									
*08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	215	1	1385	3	N	5					60
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					8
04	30 N	43	-0-	13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					8
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					8
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					8
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	11	1	72	3	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	8					30
						9	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	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

03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	186	1	1211	3	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1076	-0-	-754	-0-	148	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	221	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1350 N	997	-0-	-353	-0-	129	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1116 N	691	-0-	-425	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	663	-0-	663	663	89	1	574	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

03	4061 X	3212	-0-	-849	-0-	428	1	2784	3	N	-0-					13
04	3930 X	3253	-0-	-677	-0-	446	1	2807	3	N	-0-					13
05	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	441	1	2846	3	N	-0-					13
06	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	392	1	2629	3	N	-0-					13
07	3348 X	2790	-0-	-558	-0-	366	1	2424	3	N	-0-					13
*08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	632	1	4074	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

03	310 N	87	-0-	-223	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
04	420 N	91	-0-	-329	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	124	1	808	3	N	-0-					63
04	0 N	1024	-0-	1024	-0-	141	1	883	3	N	-0-					63
05	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	148	1	954	3	N	-0-					63
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	945	3	N	-0-					63
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	138	1	913	3	N	-0-					63
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	207	1	1332	3	N	-0-					63

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

03	10292 X	9788	-0-	-504	-0-	9786	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9750 X	9182	-0-	-568	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
05	9951 X	9444	-0-	-507	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
06	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
*08	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10214	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

03	4557 X	4220	-0-	-337	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	3884	-0-	-425	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
06	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	3249	-0-	-1959	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	4410	-0-	-798	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

03	6200 X	109	-0-	-6091	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	6000 X	32	-0-	-5968	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	4619 X	52	-0-	-4567	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
07	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	3			N	-0-					-0-
*08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	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
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
*08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

03	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
04	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	13112	-0-	-28	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	13350	-0-	-228	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	13387	-0-	-191	-0-	13387	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

03	21917	X	20935	-0-	-982	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
04	20790	X	20147	-0-	-643	-0-	20147	3			N	-0-					-0-
05	21390	X	20730	-0-	-660	-0-	20730	3			N	-0-					-0-
06	20700	X	20052	-0-	-648	-0-	20052	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	19944	-0-	-1446	-0-	19944	3			N	-0-					-0-
08	20925	X	20008	-0-	-917	-0-	20008	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
*08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7558	-0-	-161	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	93	1	5043	2	N	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	90	1	5641	2	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	93	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	263	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3839	-0-	-2113	-0-	559	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5726	3	349	9	N	317	182	1			246
04	4500	X	6535	-0-	2035	-0-	6249	3	286	9	N	260	180	1			326
05	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4166	3	55	9	N	50	180	1			196
06	4500	X	4112	-0-	-388	-0-	4020	3	92	9	N	84	174	1			106
07	4650	X	3630	-0-	-1020	-0-	3418	3	212	9	N	193					299
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4476	3	98	9	N	89	177	1			211

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

03	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	41784	2	725	9	N	659	732	1			209
04	40469	X	40469	-0-	-0-	-0-	39741	2	728	9	N	662	731	1			140
05	40656	X	40656	-0-	-0-	-0-	40040	2	616	9	N	560	360	1			340
06	38791	X	38791	-0-	-0-	-0-	38176	2	615	9	N	559	721	1			178
07	35557	X	33666	-0-	-1891	-0-	33167	2	499	9	N	454	358	1			274
*08	40131	X	40131	-0-	-0-	-0-	39486	2	645	9	N	586	712	1			148

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8091 #	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-					31
04	8086 R	8086	-0-	-0-	-0-	8039	2	47	9	N	43	1	8			73
05	8151 R	8151	-0-	-0-	-0-	8093	2	58	9	N	53					126
06	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-	8063	2	69	9	N	63					189
07	8376 R	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	157	1			32
08	8370 #	7624	-0-	-746	-0-	7624	2			N	-0-					32

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2142	-0-	-1008	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	2186	-0-	-1069	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
06	2730 X	912	-0-	-1818	-0-	912	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
08	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	1					27
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					27
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	Y	13					40
							14	9									
06	810	N	495	-0-	-315	-0-	5	1	481	2	Y	8					48
							9	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	-0-					48
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	Y	-0-					48

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

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	1					38
							1	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	8	1	378	2	Y	-0-					38
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	284	2	Y	6					44
							7	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	5					49
							6	9									
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					49
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	Y	-0-					49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2017	-0-	-587	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8262	-0-	-978	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8845	-0-	-1075	-0-	8845	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	6260	-0-	-3340	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
07	9920	X	8390	-0-	-1530	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	4518	-0-	-5092	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

03	14105	X	7957	-0-	-6148	-0-	7957	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	7203	-0-	-6447	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	6838	-0-	-2462	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	5531	-0-	-3469	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	4150	-0-	-3817	-0-	4150	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

03	434 N	628	-0-	194 B	-35975	628	2	N	-0-			-0-
04	840 N	870	-0-	30 B	-0-	870	2	N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
06	600 N	394	-0-	-206 B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
07	899 N	316	-0-	-583 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	304	-0-	-936 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

03	713 N	1637	-0-	924 B	-19451	1637	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1320	-0-	210 B	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1521	-0-	-69 B	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1209	-0-	-155 B	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1384	-0-	-197 B	-0-	1384	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

03	2759 X	2611	-0-	-148 B	-1976	2611	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1799	-0-	-871 B	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2629	-0-	-130 B	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2154	-0-	-366 B	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	2196	-0-	-439 B	-0-	2196	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 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
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	330 N	360	-0-	30 B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
08	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

03	341 N	10360	-0-	10019 B	-288370	10360	2	N	-0-			-0-
04	330 X	7877	-0-	7547 B	-0-	7877	2	N	-0-			-0-
05	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	2	N	-0-			-0-
06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2	N	-0-			-0-
07	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2	N	-0-			-0-
*08	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

03	2015 N	2005	-0-	-10 B	-7623	2005	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1968	-0-	-72 B	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1810	-0-	-140 B	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
*08	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	923	-0-	-97 B	-0-	923	2	N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	786	-0-	-264 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
07	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

03	2604 X	2087	-0-	-517 B	-23737	2087	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1989	-0-	99 B	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
05	2185 X	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1731	-0-	-369 B	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1375	-0-	-795 B	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1425	-0-	-745 B	-0-	1425	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	300 N	635	-0-	335 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	651 N	416	-0-	-235 B	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

03	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1541	-0-	-79 B	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1502	-0-	-172 B	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1549	-0-	-41 B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
*08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	836	-0-	-484 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-
*08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

03	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	570 N	393	-0-	-177 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07	589 N	282	-0-	-307 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	1107	-0-	1107 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	617	-0-	-530 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
08	961 N	619	-0-	-342 B	-0-	619	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	270 N	385	-0-	115 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

03	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2710	-0-	430 B	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2354	-0-	-2 B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	1750	-0-	-740 B	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2167	-0-	-623 B	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1545	-0-	-1245 B	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	558	1	33957	3	N	58					140
						64	9									
04	32100 X	29852	-0-	-2248	-0-	486	1	29290	3	N	69	182	1	1	8	26
						76	9									
05	33170 X	30639	-0-	-2531	-0-	522	1	30059	3	N	53					79
						58	9									
06	33450 X	31023	-0-	-2427	-0-	450	1	30490	3	N	75					154
						83	9									
07	34565 X	26814	-0-	-7751	-0-	468	1	26222	3	N	113	157	1			110
						124	9									
*08	34565 X	34175	-0-	-390	-0-	486	1	33642	3	N	43	4	8			149
						47	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

03	7750	1520	-0-	-6230	156915	1507	2	13	9	N	12					112
04	7500	1529	-0-	-5971	150944	1528	2	1	9	N	1	90	1			23
05	7750	1645	-0-	-6105	144839	1639	2	6	9	N	5					28
06	7500	1606	-0-	-5894	138945	1600	2	6	9	N	5					33
07	7750	1595	-0-	-6155	132790	1584	2	11	9	N	10					43
*08	7750	1699	-0-	-6051	126739	1689	2	10	9	N	9					52

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

03	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	178	1	1724	2	N	-0-					9
04	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	186	1	1669	2	N	5					14
						6	9									
05	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	188	1	1741	2	N	-0-					14
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1683	2	N	-0-					14
*07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	233	1	2083	2	N	4					18
						4	9									
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	186	1	1930	2	N	-0-					18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-					8
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	N	-0-					8
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	42	1	385	2	N	-0-					8
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	2	N	-0-					8
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					8
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	36	1	370	2	N	-0-					8

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					86
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					86
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					86
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6					92
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					98
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	Y	18					116
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

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
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	2	N	33					213
							36	9									
04	990	N	1498	-0-	508	-0-	63	1	1392	2	N	39					252
							43	9									
05	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	45	1	998	2	N	33	188	1			97
							36	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	45	1	996	2	N	-0-					97
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	121	1	2682	2	N	24					42
							26	9									
04	1620	N	2617	-0-	997	-0-	99	1	2193	2	N	295	179	1			158
							325	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	110	1	2455	2	N	-0-					158
06	2040	N	1223	-0-	-817	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					158
07	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	81	1	1799	2	N	-0-					158
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	115	1	2549	2	N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	2	N	43					168
							47	9									
04	1110	N	1989	-0-	879	-0-	82	1	1833	2	N	67					235
							74	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	96	1	2124	2	N	59	181	1			113
							65	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	-0-					113
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	15					128
							17	9									
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	42					170
							46	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	70	190	1			113
							77	9									
04	630	N	890	-0-	260	-0-	37	1	818	2	N	32					145
							35	9									
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	36	1	800	2	N	-0-					145
06	810	N	516	-0-	-294	-0-	22	1	494	2	N	-0-					145
07	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					145
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	29	1	645	2	N	32					177
							35	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					140
04	90	N	143	-0-	53	-0-	6	1	134	2	N	3					143
							3	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	7					150
							8	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					150
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					150
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					150

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	27	1	592	2	N	2					93
							2	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	2	N	-0-					93
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	-0-					93
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	-0-					93
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					93
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	31	1	688	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-					119
04	390	N	401	-0-	11	-0-	13	1	388	2	N	-0-					119
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	N	-0-					119
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					119
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					119
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	15	1	473	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	78	190	1			75
							86	9									
04	1890	X	2492	-0-	602	-0-	105	1	2334	2	N	48					123
							53	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2533	2	N	-0-					123
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	N	30					153
							33	9									
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	N	52					205
							57	9									
*08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2466	2	N	63					268
							69	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					26
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					26
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					26
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	151	3	95	9	N	86					112
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					66
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					66
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	247	3	46	9	N	42					108
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					108
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					133
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					133
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					133
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	102	3	62	9	N	56					189
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					189
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
FDL OPERATING, LLC 263924
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
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
04	570 N	433	-0-	-137	-0-	14	1	419	2	N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	6172	-0-	3072	3072	6172	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6495	-0-	3495	6567	6495	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	6634	-0-	3534	10101	6634	2		N	-0-			-0-
06	17976 X	7875	-0-	-10101	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
07	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2		N	-0-			-0-
*08	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	N	115					183
							127	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	716	2	N	104	163	1			124
							114	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	N	97	168	1			53
							107	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	812	2	N	91					144
							100	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	78	169	1			53
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	84					137
							92	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	620	1	120	9	Y	109					216
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	600	1	107	9	Y	97	62	1			251
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	223	1			121
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	600	4	98	9	Y	89	69	1			141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	62	1			177
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	94	66	1			205

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	58					172
							64	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	N	61	166	1			67
							67	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	N	52					119
							57	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	546	2	62	9	N	56					175
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	215	2	56	9	N	51	164	1			62
08	558	N	262	-0-	-296	-0-	6	1	198	2	N	53					115
							58	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1144	2	N	92	181	1			53
							101	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	N	82					135
							90	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	862	2	N	81	173	1			43
							89	9									
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	1	1	694	2	N	82					125
							90	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	923	2	84	9	N	76	163	1			38
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	823	2	N	79					117
							87	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	SHUT IN	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					24
08	T. A.	175	-0-	175	427	3	1	88	2	Y	76					100
						84	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

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

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

03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	240	N	558	-0-	318	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	344	-0-	-616	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	1888	-0-	-1382	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	774	-0-	-2605	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	1480	-0-	-1490	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
07	2852 X	871	-0-	-1981	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

03	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
*08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
08	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

03	5890 X	4957	-0-	-933	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
04	5700 X	4797	-0-	-903	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
05	5890 X	4748	-0-	-1142	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
06	5580 X	4501	-0-	-1079	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
07	5301 X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
08	4712 X	4474	-0-	-238	-0-	4474	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

03	2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
04	2730 N	2565	-0-	-165	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
05	2852 N	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
*08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
*08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

03	2046 X	1675	-0-	-371	-0-	1675	3			Y	-0-					12
04	1980 X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					12
05	2046 X	1664	-0-	-382	-0-	1664	3			Y	-0-					12
06	1710 X	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			Y	-0-					12
07	1705 X	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			Y	-0-					12
*08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

03	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2555	-0-	-576	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
08	2542 X	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

03	3100 X	2639	-0-	-461	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
*08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			Y	-0-					20
04	1080 N	462	-0-	-618	-0-	462	3			Y	-0-					20
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					20
06	1230 N	558	-0-	-672	-0-	558	3			Y	-0-					20
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					20
08	2356 N	431	-0-	-1925	-0-	431	3			Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

03	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

03	899 X	824	-0-	-75	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
07	3689 X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
08	2449 X	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

03	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					28
04	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	3			Y	-0-					28
05	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136	3			Y	-0-					28
06	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			Y	-0-					28
07	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					28
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

03	713 N	16	-0-	-697	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	54	-0-	-1236	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					129
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					129
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					129
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					129
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					129
08	2666 N	2607	-0-	-59	-0-	2607	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	2850 X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
05	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2241	-0-	-609	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
*08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

03	5890 X	2813	-0-	-3077	-0-	2813	3			Y	-0-					57
04	5700 X	5511	-0-	-189	-0-	5511	3			Y	-0-					57
05	5890 X	4655	-0-	-1235	-0-	4655	3			Y	-0-					57
06	5430 X	3240	-0-	-2190	-0-	3240	3			Y	-0-					57
07	5704 X	4824	-0-	-880	-0-	4824	3			Y	-0-					57
*08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

03	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 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
03	2914	N	2728	-0-	-186	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2768	-0-	-53	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082 3		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979 3		Y	-0-			-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942 3		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

03	2325 N	1673	-0-	-652	-0-	1673 3		Y	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223 3		Y	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-			-0-
07	2418 N	1345	-0-	-1073	-0-	1345 3		Y	-0-			-0-
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		Y	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-			-0-
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		Y	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-			-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-			-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	166	-0-	-1454	-0-	166 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	820	-0-	-947	-0-	820 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7327 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 3		Y	-0-			-0-
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 3		Y	-0-			-0-
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133 3		Y	-0-			-0-
07	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181 3		Y	-0-			-0-
*08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7145 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

03	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164 3		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1073	-0-	-247	-0-	1073 3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090 3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	985	-0-	-155	-0-	985 3		Y	-0-			-0-
07	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 3		Y	-0-			-0-
08	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2769	-0-	-651	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

03	8618	X	8397	-0-	-221	-0-	8397	3			Y	-0-					114
04	8340	X	6793	-0-	-1547	-0-	6793	3			Y	-0-					114
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			Y	-0-					114
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			Y	-0-					114
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					114
08	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

03	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4648	-0-	-542	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
*08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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 #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

03	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

03	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	822	-0-	-1193	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	1643 N	773	-0-	-870	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

03	2511 X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3			Y	-0-					27
04	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	2038	3			Y	-0-					27
05	2511 X	1443	-0-	-1068	-0-	1443	3			Y	-0-					27
06	2280 X	1248	-0-	-1032	-0-	1248	3			Y	-0-					27
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					27
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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. "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
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

03	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			Y	-0-					53
04	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061	3			Y	-0-					53
05	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			Y	-0-					53
06	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			Y	-0-					53
07	2139 N	1763	-0-	-376	-0-	1763	3			Y	-0-					53
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					17
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					17
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			Y	-0-					17
06	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			Y	-0-					17
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					17
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1812	-0-	-318	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
05	2170 N	1842	-0-	-328	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	2160 N	1638	-0-	-522	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

03	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	3			Y	-0-					15
04	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	3			Y	-0-					15
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					15
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					15
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					15
08	992 N	389	-0-	-603	-0-	389	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5723	-0-	-457	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	3705	-0-	-2557	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	2735	-0-	-3325	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	3537	-0-	-2725	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2522	-0-	-1167	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					18
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					18
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					18
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					18
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

03	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3380	3			Y	-0-					77
04	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	3194	3			Y	-0-					77
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					77
06	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	3			Y	-0-					77
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			Y	-0-					77
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					22
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					22
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					22
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					22
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					22
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					37
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					37
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					37
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					37
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					37
08	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2670	-0-	-150	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

03	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1980	-0-	-270	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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 #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3031	-0-	-69	251	3031	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2853	-0-	-147	104	2853	3			Y	-0-					-0-
05	2984	X	2880	-0-	-104	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					20
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					20
05	1054	X	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					20
06	1020	X	689	-0-	-331	-0-	689	3			N	-0-					20
07	1054	X	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					20
08	1054	X	698	-0-	-356	-0-	698	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
*08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	11089	-0-	-4969	-0-	11087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	15540	X	11449	-0-	-4091	-0-	11449	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	11360	-0-	-4698	-0-	11360	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	9119	-0-	-3181	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11776	-0-	-934	-0-	11776	3			Y	-0-					-0-
*08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11330	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			Y	-0-					15
04	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	2975	3			Y	-0-					15
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					15
06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	3			Y	-0-					15
07	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					15
08	3007	N	2940	-0-	-67	-0-	2940	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3572	-0-	-861	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3577	-0-	-713	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 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
03	6200	X	5529	-0-	-671	-0-	5529	3			Y	-0-					13
04	6000	X	5646	-0-	-354	-0-	5646	3			Y	-0-					13
05	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	5780	3			Y	-0-					13
06	5550	X	5504	-0-	-46	-0-	5504	3			Y	-0-					13
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5500	3			Y	-0-					13
08	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	5519	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5385	-0-	-465	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5274	-0-	-492	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
*08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

03	8463	X	5968	-0-	-2495	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	5250	-0-	-2940	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
05	8463	X	3778	-0-	-4685	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
06	7140	X	3205	-0-	-3935	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5636	-0-	-874	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

03	1147	N	840	-0-	-307	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6920	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			Y	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6197	-0-	-73	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

03	1860	N	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
*08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

03	1612	N	597	-0-	-1015	-0-	597	3			Y	-0-					22
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	3			Y	-0-					22
05	3100	N	3880	-0-	780	1816	3880	3			Y	-0-					22
06	3000	N	3551	-0-	551	2367	3551	3			Y	-0-					22
07	5683	X	3316	-0-	-2367	-0-	3316	3			Y	-0-					22
08	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3113	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					35
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					35
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					35
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					35
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					35
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3264	-0-	264	264	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3298	-0-	198	462	3298	3			Y	-0-					-0-
06	3521 X	3059	-0-	-462	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	3813 X	2722	-0-	-1091	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					40
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					40
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					40
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					40
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					40
08	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	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
03	5022 X	4628	-0-	-394	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
04	4830 X	4341	-0-	-489	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4453	-0-	-476	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
06	4770 X	4062	-0-	-708	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
*08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
*08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

03	3751	X	2977	-0-	-774	-0-	2977	3			Y	-0-					12
04	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			Y	-0-					12
05	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	3			Y	-0-					12
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					12
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					12
08	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

03	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3881	-0-	-25	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2018	-0-	-1762	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					27
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					27
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					27
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					27
07	992	N	744	-0-	-248	-0-	744	3			Y	-0-					27
08	1302	N	733	-0-	-569	-0-	733	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
*08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

03	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			Y	-0-					60
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			Y	-0-					60
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					60
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					60
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					60
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					60

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			Y	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1357	-0-	-627	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

03	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1942	-0-	-1088	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6687	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

03	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6164	-0-	-625	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5165	-0-	-1405	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
*08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	559	-0-	-619	-0-	559	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		Y	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		Y	-0-			-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		Y	-0-			-0-
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-			-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

03	3503 X	2988	-0-	-515	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
04	3660 X	2810	-0-	-850	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
06	3780 X	3120	-0-	-660	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
*08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3		N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722	3		Y	-0-			-0-
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3		Y	-0-			-0-
06	2640 N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3		Y	-0-			-0-
07	2821 N	2514	-0-	-307	-0-	2514	3		Y	-0-			-0-
08	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

03	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3		Y	-0-			-0-
04	1170 N	951	-0-	-219	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

03	6572 X	6290	-0-	-282	-0-	6290	3		Y	-0-			-0-
04	6360 X	6298	-0-	-62	-0-	6298	3		Y	-0-			-0-
05	6510 X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3		Y	-0-			-0-
06	6300 X	5810	-0-	-490	-0-	5810	3		Y	-0-			-0-
07	6510 X	5092	-0-	-1418	-0-	5092	3		Y	-0-			-0-
*08	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	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 #: 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
03	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3713	-0-	-69	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3608	-0-	-22	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
*08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
06	3120 X	3047	-0-	-73	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

03	4185 X	3225	-0-	-960	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3277	-0-	-536	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3021	-0-	-761	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
*08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

03	7533 X	6869	-0-	-664	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
04	7290 X	6909	-0-	-381	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
05	7161 X	7023	-0-	-138	-0-	7023	3			Y	-0-					-0-
06	6780 X	6666	-0-	-114	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
07	7130 X	6854	-0-	-276	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
*08	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

03	558 N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	5584	-0-	2484	2484	5584	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4129	-0-	1129	3613	4129	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2607	-0-	-493	3120	2607	3			Y	-0-					-0-
08	5549 X	2146	-0-	-3403	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

03	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
06	3780 X	1850	-0-	-1930	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
08	3689 X	986	-0-	-2703	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

03	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1901	3			Y	-0-					45
04	2490	X	2330	-0-	-160	-0-	2330	3			Y	-0-					45
05	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2580	3			Y	-0-					45
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					45
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	3			Y	-0-					45
08	2573	N	1564	-0-	-1009	-0-	1564	3			Y	-0-					45

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6696	3	1	9	Y	1	1	1			27
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					27
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-					27
06	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	5472	3			Y	-0-					27
07	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	6503	3			Y	-0-					27
08	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6797	3	1	9	Y	1	1	1			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

03	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			Y	-0-					124
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4572	3			Y	-0-					124
05	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	4648	3			Y	-0-					124
06	4740	X	4483	-0-	-257	-0-	4483	3			Y	-0-					124
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	3			Y	-0-					124
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

03	2015	X	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1778	-0-	-172	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1413	-0-	-537	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

03	3100	N	4504	-0-	1404	1404	4504	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	15146	-0-	12146	13550	15145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	7001	-0-	3901	17451	7001	3			N	-0-					-0-
06	21392	X	3941	-0-	-17451	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
*08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	6159	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6359	-0-	-461	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
*08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542 N	1876	-0-	-666	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
04	2550 N	5	-0-	-2545	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	2635 N	1102	-0-	-1533	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3168	-0-	168	168	3168	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3149	-0-	49	217	3149	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2904	-0-	-196	21	2904	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

03	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
07	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
08	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	3894	-0-	-570	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			Y	-0-					17
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			Y	-0-					17
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					17
06	5160 X	386	-0-	-4774	-0-	386	3			Y	-0-					17
07	5332 X	831	-0-	-4501	-0-	831	3			Y	-0-					17
08	5580 X	4518	-0-	-1062	-0-	4518	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
04	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
06	2280 N	1998	-0-	-282	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
*08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

03	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3174	-0-	-186	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3257	-0-	-215	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 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
03	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	698	-0-	-418	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

03	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5899	-0-	-221	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6033	-0-	-136	-0-	6033	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			Y	-0-					15
04	480	N	79	-0-	-401	-0-	79	3			Y	-0-					15
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					15
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3			Y	-0-					15
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	27	-0-	-593	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

03	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

03	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1134	-0-	-1935	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2202	-0-	-678	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
*08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8160	X	7614	-0-	-546	-0-	7614	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	8176	-0-	-70	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	297	-0-	-7825	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
08	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2643	-0-	-57	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2378	-0-	-352	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

03	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3495	-0-	-70	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

03	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2697 N	2103	-0-	-594	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

03	3100 N	2753	-0-	-347	1263	152	1	2601	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2219	-0-	-781	482	119	1	2100	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2932	-0-	-168	314	157	1	2775	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2870	-0-	-130	184	155	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	133	1	2271	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

03	2876 N	2034	-0-	-842	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-					-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	1451	-0-	-564	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	116	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1617	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 #: 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
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	198	1	3492	2	Y	10					10
							11	9									
05	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	225	1	3960	2	Y	69	53	1			26
							76	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	224	1	3918	2	Y	123					149
							135	9									
07	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	182	1	3087	2	Y	2	111	1			40
							2	9									
*08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	207	1	3530	2	Y	6					46
							7	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
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2412	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
04	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	128	1	2255	2	Y	4					11
							4	9									
05	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	117	1	2071	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	112	1	1964	2	Y	5					11
							6	9									
07	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	103	1	1741	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2151	2	Y	3					7
							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
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	126	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	125	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	111	1	1880	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	Y	29					30
							32	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	Y	58	94	1			42
							64	9									
04	2640	X	586	-0-	-2054	-0-	31	1	548	2	Y	6					48
							7	9									
05	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	48	1			-0-
06	2640	X	819	-0-	-1821	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	2	Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	110	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1664	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

03	2537	N	2519	-0-	-18	-0-	139	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	130	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1108	-0-	-1322	-0-	60	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1373	-0-	-1169	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	181	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	190	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	195	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	176	1	3069	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	162	1	2736	2	Y	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	193	1	3302	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	189	1	3229	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	211	1	3723	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	226	1	3981	2	Y	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	208	1	3644	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	185	1	3129	2	Y	-0-					-0-
*08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4316	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	81	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	513	-0-	-957	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	63	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	71	1	1214	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	117	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	98	1	1655	2	N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	138	1	2358	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	244	1	4186	2	Y	-0-					-0-
04	4500 X	4459	-0-	-41	-0-	240	1	4219	2	Y	-0-					-0-
05	4650 X	4214	-0-	-436	-0-	226	1	3988	2	Y	-0-					-0-
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	4619 X	3832	-0-	-787	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-					-0-
*08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	250	1	4278	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	5	9	1			3
						6	9									
04	1830 N	1542	-0-	-288	-0-	83	1	1456	2	Y	3					6
						3	9									
05	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	84	1	1473	2	Y	4	7	1			3
						4	9									
06	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	67	1	1169	2	Y	4					7
						4	9									
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	85	1	1447	2	Y	1	6	1			2
						1	9									
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	3					5
						3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	9	14	1			3
						10	9									
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	7					10
						8	9									
05	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1532	2	Y	7	14	1			3
						8	9									
06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	83	1	1455	2	Y	6					9
						7	9									
07	1674 N	1113	-0-	-561	-0-	62	1	1050	2	Y	1	10	1			-0-
						1	9									
*08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	4					4
						4	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	1896	2	Y	-0-					-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	1891 N	1450	-0-	-441	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	117	1	1992	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	403	-0-	-2297	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	3031	2	Y	-0-					-0-
06	2730 X	1464	-0-	-1266	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	2821 X	527	-0-	-2294	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
*08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	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 #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	138	1	2363	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1945	2	Y	2					3
							2	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	2370	N	1615	-0-	-755	-0-	87	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									
07	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	85	1	1432	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	2	Y	2					2
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	81	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2177	2	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	124	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

03	3050	N	2735	-0-	-315	-0-	151	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	145	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	149	1	2623	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	142	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	130	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	-0-					47
04	2070	N	1469	-0-	-601	-0-	79	1	1390	2	N	-0-					47
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	116	1	2047	2	N	-0-					47
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	105	1	1841	2	N	-0-					47
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					47
08	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	99	1	1689	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	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
03	2573	X	1895	-0-	-678	-0-	105	1	1790	2	N	-0-					41
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1938	2	N	-0-					41
05	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	113	1	1999	2	N	-0-					41
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	N	-0-					41
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	110	1	1869	2	N	-0-					41
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	108	1	1907	2	Y	2					6
							2	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	96	1	1698	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1946	2	Y	3					8
							3	9									
07	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	90	1	1518	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	Y	2					6
							2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2921	-0-	-1016	-0-	161	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	151	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	154	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	96	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	152	1	2601	2	N	-0-					54
04	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	141	1	2477	2	N	-0-					54
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	N	-0-					54
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	143	1	2493	2	N	-0-					54
07	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	119	1	2023	2	N	-0-					54
*08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	158	1	2693	2	N	-0-					54

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	196	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	186	1	3275	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3377	-0-	-281	-0-	181	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	180	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2513	-0-	-1052	-0-	140	1	2373	2	N	-0-					-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210	1	3585	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1222	-0-	-1165	-0-	67	1	1155	2	N	-0-					22
04	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	85	1	1492	2	N	-0-					22
05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	129	1	2273	2	N	1					23
							1	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	2	N	4					27
							4	9									
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	81	1	1363	2	N	-0-					27
08	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	125	1	2135	2	N	-0-					27

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
03	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	105	1	1801	2	N	-0-					139
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1970	2	N	-0-					139
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	132	1	2336	2	N	-0-					139
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	43					182
							47	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	2	N	15					197
							17	9									
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	147	1	2512	2	N	-0-					197

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	189	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	169	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	177	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	175	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	175	1	2968	2	N	-0-					-0-
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	189	1	3234	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1800	-0-	-959	-0-	99	1	1701	2	N	-0-					119
04	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					119
05	3162	X	1383	-0-	-1779	-0-	74	1	1309	2	N	-0-					119
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	157	1	2749	2	N	-0-					119
07	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	144	1	2438	2	N	15					134
							17	9									
*08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	161	1	2746	2	N	5					139
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	2	N	3	6	1			5
							3	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2041	2	N	2					7
							2	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	115	1	2022	2	N	3	5	1			5
							3	9									
06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	113	1	1967	2	N	3					8
							3	9									
07	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	103	1	1750	2	N	1	5	1			4
							1	9									
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	121	1	2071	2	N	2					6
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	156	1	2669	2	N	3	6	1			5
							3	9									
04	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	154	1	2707	2	N	2					7
							2	9									
05	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	119	1	2090	2	N	3	5	1			5
							3	9									
06	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	130	1	2270	2	N	3					8
							3	9									
07	2945	X	1600	-0-	-1345	-0-	89	1	1510	2	N	1	5	1			4
							1	9									
08	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	123	1	2103	2	N	2					6
							2	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

03	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	227	1	3891	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4543	-0-	-17	-0-	244	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	258	1	4541	2	N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	219	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3382	-0-	-1299	-0-	189	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	224	1	3825	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

03	2417	N	1659	-0-	-758	-0-	91	1	1566	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	Y	1					2
							1	9									
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	103	1	1823	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	3					3
							3	9									
07	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	57	1	963	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					120
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	2	N	-0-					120
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					120
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	28	1	486	2	N	-0-					120
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-					120
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	28	1	483	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

03	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	265	1	4532	2	N	3	5	1			3
							3	9									
04	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	245	1	4315	2	N	2					5
							2	9									
05	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	246	1	4337	2	N	3	4	1			4
							3	9									
06	5400	X	2938	-0-	-2462	-0-	159	1	2777	2	N	2					6
							2	9									
07	5580	X	2450	-0-	-3130	-0-	137	1	2312	2	N	1	4	1			3
							1	9									
08	4805	X	3400	-0-	-1405	-0-	188	1	3210	2	N	2					5
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	102	1	1742	2	N	4	7	1			4
							4	9									
04	2220	N	1386	-0-	-834	-0-	74	1	1310	2	N	2					6
							2	9									
05	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	79	1	1391	2	N	3	6	1			3
							3	9									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	87	1	1528	2	N	4					7
							4	9									
07	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	62	1	1048	2	N	1	6	1			2
							1	9									
08	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	57	1	981	2	N	2					4
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
04	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	2			N	-0-					23
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					23
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					23
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					23
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	600	X	3148	-0-	2548	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2663	-0-	-778	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1385	-0-	-2056	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					4
04	1590	N	2259	-0-	669	-0-	2259	2			Y	-0-					4
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					4
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					4
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					4
*08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

03	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	270 N	557	-0-	287	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589 N	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	82	-0-	52	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	660 N	1466	-0-	806	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	504	-0-	-726	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	141	-0-	-1989	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	1141	-0-	-1494	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

03	1829 N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			Y	-0-					3
04	1710 N	1854	-0-	144	-0-	1854	2			Y	-0-					3
05	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-					3
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					3
07	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					3
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					6
04	2190 X	3124	-0-	934	-0-	3124	2			Y	-0-					6
05	2883 X	1986	-0-	-897	-0-	1986	2			Y	-0-					6
06	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			Y	-0-					6
07	2883 X	2360	-0-	-523	-0-	2360	2			Y	-0-					6
*08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

03	4154 X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			Y	-0-					3
04	3930 X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2			Y	-0-					3
05	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-	2917	2			Y	-0-					3
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					3
07	3844 X	1288	-0-	-2556	-0-	1288	2			Y	-0-					3
08	3844 X	60	-0-	-3784	-0-	60	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

03	3286 X	1085	-0-	-2201	-0-	1085	2			Y	-0-					4
04	3030 X	4041	-0-	1011	-0-	4041	2			Y	-0-					4
05	3007 X	2991	-0-	-16	-0-	2991	2			Y	-0-					4
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					4
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					4
08	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	1522	-0-	532	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2480 X	1557	-0-	-923	-0-	1557	2			N	-0-					20
04	2400 X	1413	-0-	-987	-0-	1413	2			N	-0-					20
05	2480 X	1117	-0-	-1363	-0-	1117	2			N	-0-					20
06	2400 X	1085	-0-	-1315	-0-	1085	2			N	-0-					20
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					20
*08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120 N	126	-0-	6	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

03	5859 X	4945	-0-	-914	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	4897	-0-	-323	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4822	-0-	-398	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5053 X	4500	-0-	-553	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	565	-0-	295	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

03	2480 X	999	-0-	-1481	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	2400 X	2791	-0-	391	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

03	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	149	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	4950 X	5067	-0-	117	-0-	148	1	4919	2	Y	-0-					-0-
05	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	150	1	4910	2	Y	-0-					-0-
06	4950 X	4426	-0-	-524	-0-	131	1	4295	2	Y	-0-					-0-
07	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	165	1	5439	2	Y	-0-					-0-
08	5115 X	4490	-0-	-625	-0-	133	1	4357	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	210 N	303	-0-	93	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90 N	152	-0-	62	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1445	-0-	95	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1664	-0-	-444	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7719 X	4940	-0-	-2779	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
04	7350 X	5166	-0-	-2184	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
05	6882 X	5165	-0-	-1717	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	4745	-0-	-1645	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
08	5332 X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	620 N	26	-0-	-594	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	630 N	168	-0-	-462	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	837 N	90	-0-	-747	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	2	N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1143	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					3
04	1530	N	2049	-0-	519	-0-	2049	2			Y	-0-					3
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					3
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					3
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					3
*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	647	-0-	17	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

03	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	4636	-0-	1336	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2727	-0-	-993	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	428	-0-	68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	1069	-0-	229	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1326	-0-	336	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

03	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	2349	-0-	-534	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	1891	-0-	-992	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
*08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	1821	-0-	-1089	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2323	-0-	-857	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2030	-0-	-1256	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3825	-0-	255	-0-	3825	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3624	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3192	-0-	-378	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

03	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

03	5239 X	4579	-0-	-660	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4628	-0-	-442	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
06	4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	3156	-0-	-1680	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	2637	-0-	-2137	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
04	630 N	638	-0-	8	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5656	-0-	2556	2556	5656	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3585	-0-	585	3141	3585	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3176	-0-	76	3217	3176	2		N	-0-			-0-
*08	6478 X	3261	-0-	-3217	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	744 N	401	-0-	-343	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			3
04	930 N	1011	-0-	81	-0-	1011	2		Y	-0-			3
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			3
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2		Y	-0-			3
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2		Y	-0-			3
08	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

03	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4585	-0-	385	-0-	4585	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	4300	-0-	-40	-0-	4300	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	1769	-0-	-2431	-0-	1769	2		Y	-0-			-0-
07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
08	4526 X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
*08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2356 N	1893	-0-	-463	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	2678	-0-	668	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4537	-0-	1537	1537	4537	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2986	-0-	-114	1423	2986	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	2805	-0-	-295	1128	2805	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

03	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2693	-0-	113	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	388	-0-	-2278	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

03	3100	N	2648	-0-	-452	1135	2648	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	1981	-0-	751	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
*08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	485	-0-	-724	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	458	-0-	-596	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	603	-0-	93	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

03	2419	N	2249	-0-	-170	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	2833	-0-	1393	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1818	-0-	18	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	1329	-0-	459	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	104	-0-	-919	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	31	-0-	-1349	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	193	-0-	-1233	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	238	-0-	-1188	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

03	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			Y	-0-					3
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	2931	2			Y	-0-					3
05	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2883	2			Y	-0-					3
06	3480	X	1923	-0-	-1557	-0-	1923	2			Y	-0-					3
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1107	-0-	-633	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

03	3100	N	3170	-0-	70	486	3170	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1403	-0-	53	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	494	-0-	-932	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	2628	-0-	1548	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

03	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	7354	-0-	-1886	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	9069	-0-	-14	-0-	9069	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9009	-0-	-291	-0-	9009	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	67	-0-	7	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

03	5177	X	4380	-0-	-797	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3601	-0-	-1080	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

03	5611	X	5247	-0-	-364	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4583	-0-	-687	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4464 X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3708	-0-	-522	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	2902	-0-	-1159	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3301	-0-	-539	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	3270	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	8515	-0-	3925	-0-	8515	2		Y	-0-			-0-
05	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2		Y	-0-			-0-
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		Y	-0-			-0-
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
*08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
04	1350 X	2050	-0-	700	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
*08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
04	870 X	3427	-0-	2557	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

03	6355 X	2671	-0-	-3684	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
04	6150 X	5730	-0-	-420	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2		Y	-0-			-0-
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	4736	-0-	-1185	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
08	5921 X	5186	-0-	-735	-0-	5186	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	841	-0-	1	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	472	-0-	-520	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	458	-0-	-502	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	675	-0-	-193	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3207	-0-	-663	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2		Y	-0-			-0-
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		Y	-0-			-0-
07	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		Y	-0-			-0-
08	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					4
04	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2			Y	-0-					4
05	1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			Y	-0-					4
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					4
07	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					4
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1553	-0-	203	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	945	-0-	-636	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					3
04	3750 X	5132	-0-	1382	-0-	5132	2			Y	-0-					3
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					3
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					3
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					3
*08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

03	3720 X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2248	-0-	-1007	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	4227	-0-	147	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3847	-0-	-503	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

03	3441 X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3508	-0-	178	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2374	-0-	-956	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
*08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	3789	-0-	-651	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	622	-0-	-3908	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	1986	-0-	-2695	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	4681 X	3537	-0-	-1144	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

03	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2		Y	-0-					-0-
04	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	1918	2		Y	-0-					-0-
05	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2		Y	-0-					-0-
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2		Y	-0-					-0-
07	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2		Y	-0-					-0-
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	1504	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

03	1860	X	159	-0-	-1701	-0-	159	2		Y	-0-					-0-
04	1560	X	1252	-0-	-308	-0-	1252	2		Y	-0-					-0-
05	1612	X	1446	-0-	-166	-0-	1446	2		Y	-0-					-0-
06	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	1239	2		Y	-0-					-0-
07	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	1258	2		Y	-0-					-0-
08	1457	X	980	-0-	-477	-0-	980	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-					-0-
04	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1216	2		Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-					-0-
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-					-0-
04	1230	N	1813	-0-	583	-0-	1813	2		N	-0-					-0-
05	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	2		N	-0-					-0-
06	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	2		N	-0-					-0-
07	1860	N	747	-0-	-1113	-0-	747	2		N	-0-					-0-
08	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-					-0-
04	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2		N	-0-					-0-
05	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2		N	-0-					-0-
06	3000	X	2141	-0-	-859	-0-	2141	2		N	-0-					-0-
07	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2		N	-0-					-0-
08	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-					3
04	1800	N	1880	-0-	80	-0-	1880	2		Y	-0-					3
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-					3
06	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1845	2		Y	-0-					3
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2		Y	-0-					3
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4234	-0-	94	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4222	-0-	-56	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	4025	-0-	-235	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	2645	-0-	-1757	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

03	5456 X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2			Y	-0-					59
04	5280 X	4623	-0-	-657	-0-	4623	2			Y	-0-					59
05	5332 X	4632	-0-	-700	-0-	4632	2			Y	-0-					59
06	5040 X	4396	-0-	-644	-0-	4396	2			Y	-0-					59
07	5053 X	4585	-0-	-468	-0-	4585	2			Y	-0-					59
08	5053 X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

03	2697 X	2430	-0-	-267	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2012	-0-	-685	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	1959	-0-	-561	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
08	2418 X	1866	-0-	-552	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

03	4960 X	4266	-0-	-694	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
04	4560 X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
08	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	5416	-0-	976	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
06	5190 X	1783	-0-	-3407	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

03	6324 X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5970	-0-	-150	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	6139	-0-	-185	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5809	-0-	-251	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	5989	-0-	-242	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

03	1829 N	1037	-0-	-792	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	893	-0-	-847	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	894	-0-	-749	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	990 N	791	-0-	-199	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	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
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-			70
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			70
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			70
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	3		Y	-0-			70
07	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3		Y	-0-			70
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	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

03	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2		N	-0-			144
04	1260 N	1361	-0-	101	-0-	1361	2		N	-0-			144
05	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2		N	-0-			144
06	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2		N	-0-			144
07	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2		N	-0-			144
08	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2		N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
04	30 N	116	-0-	86	-0-	116	2	N	-0-			-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	213	1	3626	2	N	-0-					3
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	220	1	3828	2	N	-0-					3
05	4278 X	4196	-0-	-82	-0-	636	1	3560	2	N	-0-					3
06	4140 X	3808	-0-	-332	-0-	584	1	3224	2	N	-0-					3
*07	4278 X	3322	-0-	-956	-0-	519	1	2803	2	N	-0-					3
08	4185 X	3873	-0-	-312	-0-	571	1	3302	2	N	-0-					3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	181	1	3093	2	Y	7	11	1			6
						8	9									
04	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	167	1	2944	2	Y	5					11
						6	9									
05	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	171	1	3018	2	Y	5	10	1			6
						6	9									
06	3210 X	3156	-0-	-54	-0-	170	1	2980	2	Y	5					11
						6	9									
07	3317 X	2818	-0-	-499	-0-	157	1	2660	2	Y	1	9	1			3
						1	9									
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	179	1	3064	2	Y	3					6
						3	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
04	240 N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N	-0-					163
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	N	-0-					163
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	2	N	-0-					163
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					163
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			3
04	420 X	2458	-0-	2038	-0-	2458	2		N	-0-			3
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			3
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			3
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			3
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2469	-0-	-111	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
06	2880 N	2667	-0-	-213	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3187	-0-	87	87	3187	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3886	-0-	346	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	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

03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-					55
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					55
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					55
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-					55
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-					55
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2		N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					45
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-					45
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-					45
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-					45
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-					45
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					65
04	30	N	75	-0-	45	-0-	75	2		N	-0-					65
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					65
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					65
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					65
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	156	-0-	-371	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	414	-0-	54	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	303	-0-	-1123	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					136
04	1200	N	1579	-0-	379	-0-	68	1	1511	2	N	-0-					136
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	20					156
							22	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	N	20					176
							22	9									
07	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	47	1	1036	2	N	-0-					176
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1863	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	2175	-0-	255	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	2047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	2445	-0-	405	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	761	-0-	71	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	775 N	280	-0-	-495	-0-	280	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
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	527 N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	3			N	-0-					-0-
04	14130 X	13885	-0-	-245	-0-	13885	3			N	-0-					-0-
05	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	3			N	-0-					-0-
06	14130 X	10801	-0-	-3329	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
07	14601 X	10721	-0-	-3880	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
08	14601 X	11044	-0-	-3557	-0-	11044	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	999	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	925	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	814	1	1634	2	N	-0-					-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1287	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	1500	1	5246	2	N	-0-					-0-
*08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1500	1	3878	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
03	2139 X	1637	-0-	-502	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
04	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
05	2077 X	1037	-0-	-1040	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
06	1800 X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

03	5332 X	4312	-0-	-1020	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4421	-0-	-649	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
05	5363 X	4670	-0-	-693	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
06	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
07	5363 X	4980	-0-	-383	-0-	4980	3			Y	-0-					-0-
*08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4523	-0-	1423	1423	4523	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2665	-0-	-435	988	2665	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

03	2945 X	2812	-0-	-133	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
08	2821 N	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

03	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754	3			N	-0-					13
04	2130 X	1648	-0-	-482	-0-	1648	3			N	-0-					13
05	2108 X	1670	-0-	-438	-0-	1670	3			N	-0-					13
06	2010 X	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			N	-0-					13
07	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-					13
08	1767 X	1594	-0-	-173	-0-	1594	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

03	5673 X	5381	-0-	-292	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
04	5490 X	5118	-0-	-372	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
05	5642 X	4847	-0-	-795	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
06	5280 X	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
08	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
05	6386 X	6304	-0-	-82	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
06	6180 X	6171	-0-	-9	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
07	6386 X	6249	-0-	-137	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
*08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	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 #: 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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

03	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

03	6448	X	5814	-0-	-634	-0-	5814	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5655	-0-	-585	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
*08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
08	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

03	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
08	3255 X	2400	-0-	-855	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
08	2294 N	1751	-0-	-543	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	961 N	6	-0-	-955	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
*08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
04	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1883	-0-	-349	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
08	4154 X	4018	-0-	-136	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	1840	-0-	-764	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
08	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
03	2926	N	2804	-0-	-122	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1528	-0-	-828	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	9930	X	9769	-0-	-161	-0-	9769	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			Y	-0-					-0-
06	9990	X	9213	-0-	-777	-0-	9213	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9411	-0-	-912	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9550	-0-	-339	-0-	9549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2296	-0-	-432	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

03	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2492	-0-	-670	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			Y	-0-					47
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					47
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					47
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					47
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			Y	-0-					47
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	735	-0-	-381	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	654	-0-	-1237	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

03	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1331	-0-	-1180	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1303	-0-	-1007	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

03	2728	X	1700	-0-	-1028	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1438	-0-	-1172	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1107	-0-	-1323	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	1257	-0-	-1378	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
03	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2019	-0-	-802	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3043	-0-	-77	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

03	1395	N	185	-0-	-1210	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	652	-0-	-309	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

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
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1872	-0-	-1338	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	722	-0-	-2595	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	92	-0-	-3118	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-

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
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-

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
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	676	-0-	-1214	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	773	-0-	-808	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		3105	-0-	3105	3105	3105	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2785	-0-	2785	5890	2785	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1729	-0-	1729	7619	1729	3			Y	-0-					-0-
06	9034	X	1415	-0-	-7619	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 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
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1005	-0-	-824	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	333	-0-	-1437	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 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
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 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
03	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2374	-0-	-13	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2017	-0-	-339	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3715	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 #: 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
03	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1264	-0-	-2332	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*08	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 "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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

03	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

03	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	3826	-0-	-2444	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
*08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

03	7936	X	7206	-0-	-730	-0-	7205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7686	-0-	-33	-0-	7686	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7267	-0-	-203	-0-	7267	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7314	-0-	-219	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7314	-0-	-343	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "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
03	4185 X	4016	-0-	-169	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
07	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
08	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

03	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	132	-0-	-318	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

03	4092 X	4020	-0-	-72	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3865	-0-	-95	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3969	-0-	-92	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3787	-0-	-143	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3737	-0-	-200	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

03	2263 N	593	-0-	-1670	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	16	-0-	-1964	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	12	-0-	-2251	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	570 N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

03	3813 X	3554	-0-	-259	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3321	-0-	-339	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3112	-0-	-368	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
*08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	6881	-0-	3881	3881	6881	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	6044	-0-	2944	6825	6044	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	5548	-0-	2448	9273	5548	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
*08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					124
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					124
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					124
*08	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9637	3	1	9	Y	1	1	1			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					60
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					60
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					60
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					60
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					60
08	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6750 X	5959	-0-	-791	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
05	6975 X	6236	-0-	-739	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
06	6750 X	5989	-0-	-761	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
07	6789 X	6161	-0-	-628	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
*08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 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
03	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	2972 3		N	-0-			-0-
04	3120 X	2776	-0-	-344	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
05	3162 X	2562	-0-	-600	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
*08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3		Y	-0-			-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		Y	-0-			-0-
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3		Y	-0-			-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		Y	-0-			-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

03	4929 X	39	-0-	-4890	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
04	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3206 3		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	4123 3		Y	-0-			-0-
06	4230 X	4005	-0-	-225	-0-	4005 3		Y	-0-			-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3		Y	-0-			-0-
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

03	6913 X	6272	-0-	-641	-0-	6271 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	5969 3		Y	-0-			-0-
05	6758 X	5824	-0-	-934	-0-	5824 3		Y	-0-			-0-
06	6090 X	5499	-0-	-591	-0-	5499 3		Y	-0-			-0-
07	6293 X	5849	-0-	-444	-0-	5849 3		Y	-0-			-0-
*08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

03	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 3		Y	-0-			-0-
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 3		Y	-0-			-0-
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 3		Y	-0-			-0-
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		Y	-0-			-0-
07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 3		Y	-0-			-0-
*08	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

03	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106 3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3112	-0-	-248	-0-	3112 3		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146 3		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2899	-0-	-371	-0-	2899 3		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	3174 3		Y	-0-			-0-
*08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3		Y	-0-			-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3		Y	-0-			-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3		Y	-0-			-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 3		Y	-0-			-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3		Y	-0-			-0-
08	4278 X	3658	-0-	-620	-0-	3658 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 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
03	2702 N	2568	-0-	-134	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
06	2400 X	945	-0-	-1455	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	2480 X	2036	-0-	-444	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
08	2232 X	874	-0-	-1358	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	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

03	2294 N	4	-0-	-2290	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
*08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					48
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					48
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					48
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					48
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					48
08	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

03	3131 X	2601	-0-	-530	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2406	-0-	-474	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	2544	-0-	-246	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 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
03	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3297	-0-	-33	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
*08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

03	3193 X	2770	-0-	-423	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2715	-0-	-345	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2797	-0-	-263	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
*08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					-0-
08	4557 X	3305	-0-	-1252	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
08	2883 N	2800	-0-	-83	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

03	4495 X	3939	-0-	-556	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	4410 X	3419	-0-	-991	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	4410 X	4053	-0-	-357	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

03	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3768	-0-	-169	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	3706	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 #: 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
03	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2512	-0-	-668	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

03	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
*08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	4422	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	1114	-0-	-3026	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	28	-0-	-4250	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	116	-0-	-4024	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
*08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	979	-0-	-2493	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 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
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2387	-0-	-1123	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
05	3627 X	1151	-0-	-2476	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1346	-0-	-452	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
*08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

03	4092 X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
05	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
*08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

03	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9040	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
05	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
06	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
08	8463 X	8348	-0-	-115	-0-	8347	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

03	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 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
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

03	2914 X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2424	-0-	-490	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2718	-0-	-72	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
08	3193 X	3049	-0-	-144	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
08	4774 X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

03	1612 N	1317	-0-	-295	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1304	-0-	-256	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
08	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 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
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 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
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	508	-0-	-1321	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2279	-0-	-601	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	4325	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 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
03	6789 X	5980	-0-	-809	-0-	5980	3			Y	-0-					58
04	6300 X	5741	-0-	-559	-0-	5741	3			Y	-0-					58
05	6510 X	6054	-0-	-456	-0-	6054	3			Y	-0-					58
06	6300 X	5762	-0-	-538	-0-	5762	3			Y	-0-					58
07	5983 X	5396	-0-	-587	-0-	5396	3			Y	-0-					58
08	6014 X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

03	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
06	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

03	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			Y	-0-					-0-
04	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
05	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
08	5363 X	5125	-0-	-238	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-					17
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					17
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					17
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					17
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			Y	-0-					17
*08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3627	-0-	-651	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
08	5549 X	4223	-0-	-1326	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN 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
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					18
04	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					18
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					18
06	3480 X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			Y	-0-					18
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					18
08	4650 X	3726	-0-	-924	-0-	3726	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

03	5239 X	5117	-0-	-122	-0-	5117	3			Y	-0-					15
04	5070 X	4937	-0-	-133	-0-	4937	3			Y	-0-					15
05	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4969	3			Y	-0-					15
06	5070 X	4805	-0-	-265	-0-	4805	3			Y	-0-					15
07	5239 X	4972	-0-	-267	-0-	4972	3			Y	-0-					15
08	4929 X	4898	-0-	-31	-0-	4898	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

03	4402 X	4154	-0-	-248	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
04	4260 X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4012	-0-	-390	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
06	4200 X	3904	-0-	-296	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					67
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			Y	-0-					67
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					67
06	2880 X	2078	-0-	-802	-0-	2078	3			Y	-0-					67
07	2976 X	560	-0-	-2416	-0-	560	3			Y	-0-					67
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

03	6045 X	5510	-0-	-535	-0-	5510	3			Y	-0-					23
04	5850 X	5307	-0-	-543	-0-	5307	3			Y	-0-					23
05	6045 X	5603	-0-	-442	-0-	5603	3			Y	-0-					23
06	5730 X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			Y	-0-					23
07	5518 X	5272	-0-	-246	-0-	5272	3			Y	-0-					23
08	5580 X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 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
03	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

03	4464 X	3654	-0-	-810	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
07	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

03	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
04	4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
05	4185 X	4143	-0-	-42	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
07	4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
08	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

03	9300 X	9112	-0-	-188	-0-	9111	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9000 X	7772	-0-	-1228	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
05	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	8820 X	8389	-0-	-431	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	9114 X	7734	-0-	-1380	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
08	9889 X	8682	-0-	-1207	-0-	8681	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

03	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5825	-0-	-65	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
08	6417 X	6194	-0-	-223	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

03	6820 X	6654	-0-	-166	-0-	6653	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6450 X	6392	-0-	-58	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
05	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	6665 X	6650	-0-	-15	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
08	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

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
03	4278 X	4235	-0-	-43	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
05	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
06	4110 X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
07	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	4187	3		N	-0-			-0-
08	4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4134	3		N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3		Y	-0-			-0-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3		Y	-0-			-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3		Y	-0-			-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		Y	-0-			-0-
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		Y	-0-			-0-
08	4929 X	4629	-0-	-300	-0-	4629	3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

03	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		Y	-0-			-0-
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2690	-0-	-70	-0-	2690	3		Y	-0-			-0-
07	2852 N	2767	-0-	-85	-0-	2767	3		Y	-0-			-0-
*08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

03	6324 X	5534	-0-	-790	-0-	5534	3		Y	-0-			-0-
04	6090 X	5583	-0-	-507	-0-	5583	3		Y	-0-			-0-
05	6293 X	5782	-0-	-511	-0-	5782	3		Y	-0-			-0-
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		Y	-0-			-0-
07	5766 X	3523	-0-	-2243	-0-	3523	3		Y	-0-			-0-
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

03	4030 X	1933	-0-	-2097	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	1257	-0-	-2943	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
05	5518 X	1140	-0-	-4378	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
06	5340 X	3011	-0-	-2329	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
07	5518 X	5032	-0-	-486	-0-	5032	3		N	-0-			-0-
*08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3		N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

03	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	630 X	287	-0-	-343	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	651 X	106	-0-	-545	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	630 X	154	-0-	-476	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-			60
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-			60
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		Y	-0-			60
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-			60
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		Y	-0-			60
08	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3		Y	-0-			60

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
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	892	-0-	-518	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

03	8711 X	8018	-0-	-693	-0-	8017	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8430 X	7888	-0-	-542	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
05	8711 X	8074	-0-	-637	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
06	7800 X	7772	-0-	-28	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	8153 X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	7836	-0-	-317	-0-	7835	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

03	3472 X	1755	-0-	-1717	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

03	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4078	3			Y	-0-					20
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			Y	-0-					20
05	4278 X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			Y	-0-					20
06	4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3993	3			Y	-0-					20
07	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			Y	-0-					20
*08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					8
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					8
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					8
06	990 N	484	-0-	-506	-0-	484	3			Y	-0-					8
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					8
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

03	4805 X	2977	-0-	-1828	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
04	4650 X	3760	-0-	-890	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3829	-0-	-976	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	4620 X	3873	-0-	-747	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3257	-0-	-1269	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9340	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
05	1519 X	821	-0-	-698	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			N	-0-					-0-
*08	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10985	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
03	3007 X	2944	-0-	-63	-0-	2944	3			Y	-0-					62
04	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864	3			Y	-0-					62
05	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					62
06	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			Y	-0-					62
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					62
08	2945 N	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			Y	-0-					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
03	3565 X	974	-0-	-2591	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
07	2232 X	1883	-0-	-349	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
08	2790 N	618	-0-	-2172	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

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
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*08	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1678	-0-	-554	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-

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
03	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	1803	-0-	-1483	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	546	-0-	-2244	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	1593	-0-	-1290	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

03	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	5396	3			Y	-0-					-0-
04	5310 X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
05	5487 X	5328	-0-	-159	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
06	5310 X	5127	-0-	-183	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
08	5301 X	4672	-0-	-629	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
08	3751 X	2960	-0-	-791	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

03	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1327	-0-	-263	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

03	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
06	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
07	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
08	6665 X	6354	-0-	-311	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

03	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3904	-0-	-56	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3993	-0-	-99	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
06	3960 X	3824	-0-	-136	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
07	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3937	-0-	-31	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
06	2340 N	522	-0-	-1818	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					24
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					24
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					24
06	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2197	3			Y	-0-					24
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			Y	-0-					24
*08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					24

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
03	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-

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
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1701	-0-	-1419	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1001	-0-	-2223	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	785	-0-	-2749	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	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
03	8184	X	6853	-0-	-1331	-0-	6852	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7620	X	7387	-0-	-233	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
*08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
*08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
05	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			Y	-0-					-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
*08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
05	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
06	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
*08	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8470	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					13
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					13
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					13
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					13
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					13
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

03	3627 X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3212	-0-	-538	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
06	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
08	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

03	2387 X	175	-0-	-2212	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
08	4774 X	3115	-0-	-1659	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-

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
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8046	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770 X	7593	-0-	-177	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
06	7770 X	7733	-0-	-37	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
07	8029 X	7753	-0-	-276	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
08	8029 X	7480	-0-	-549	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

03	8928 X	8607	-0-	-321	-0-	8606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8640 X	8329	-0-	-311	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
05	8928 X	8650	-0-	-278	-0-	8650	3			Y	-0-					-0-
06	8520 X	8441	-0-	-79	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
07	8804 X	8591	-0-	-213	-0-	8591	3			Y	-0-					-0-
*08	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8655	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
04	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
05	2294 N	1292	-0-	-1002	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	2190 N	13	-0-	-2177	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2	-0-	-2261	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1271 N	108	-0-	-1163	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
08	3317 X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					15
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					15
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					15
06	2160 N	2158	-0-	-2	-0-	2158	3			Y	-0-					15
07	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			Y	-0-					15
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	4712 X	4494	-0-	-218	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	5430 X	3895	-0-	-1535	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	5611 X	1707	-0-	-3904	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	5611 X	5033	-0-	-578	-0-	5033	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 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
03	10974	X	6068	-0-	-4906	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	6285	-0-	-4125	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
*08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7365	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

03	7378	X	7253	-0-	-125	-0-	7252	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7581	-0-	-76	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5464	-0-	-1946	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	4676	-0-	-2826	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	2026	-0-	-5569	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4355	-0-	-715	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

03	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16323	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15675	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15721	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	3			N	-0-					-0-
07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
*08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13151	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
05	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
*08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12427	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

03	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9150	X	7557	-0-	-1593	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	6957	-0-	-1320	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	6104	-0-	-3046	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
*08	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10203	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

03	992	X	363	-0-	-629	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	960	X	341	-0-	-619	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

03	6262	X	5441	-0-	-821	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4554	-0-	-1708	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	3945	-0-	-2115	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	2064	-0-	-4198	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	791	-0-	-4665	-0-	791	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9054	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
*08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8505	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

03	3162	X	1796	-0-	-1366	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	621	-0-	-1119	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	220	-0-	-2694	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	120	-0-	-2887	-0-	120	3			N	-0-					-0-

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
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

03	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

03	10416	X	9819	-0-	-597	-0-	9817	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9155	-0-	-1137	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9241	-0-	-719	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10015	-0-	-215	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9962	-0-	-268	-0-	9961	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
*08	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9206	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	1844	-0-	-2806	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7400	-0-	4400	4400	7400	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4218	-0-	1118	5518	4218	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2575	-0-	-525	4993	2575	3			N	-0-					-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
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8591	-0-	-589	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8763	-0-	-723	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8631	-0-	-793	-0-	8630	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

03	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7688	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7870	-0-	-376	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7894	-0-	-352	-0-	7893	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

03	4991	X	4900	-0-	-91	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4811	-0-	-19	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	942	-0-	-4278	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3515	-0-	-1693	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2961	-0-	-1162	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1819	-0-	-611	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-					-0-
*08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

03	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	2419	-0-	1189	-0-	70	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	N	-0-					-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

03	2759	X	1211	-0-	-1548	-0-	35	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1119	-0-	-1521	-0-	33	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1044	-0-	-537	-0-	30	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1225	-0-	-305	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	390	N	599	-0-	209	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

03	589	N	439	-0-	-150	-0-	13	1	426	2	N	-0-					-0-
04	600	N	1877	-0-	1277	-0-	55	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	640	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	29	1	485	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					161
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					161
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	310	1	27869	2	N	19					169
						21	9									
04	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	310	1	26819	2	N	60					229
						66	9									
05	29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	310	1	29211	2	N	23	177	1	2	8	73
						25	9									
06	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	310	1	28287	2	N	1	1	8			73
						1	9									
*07	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	310	1	29824	2	N	39					112
						43	9									
*08	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	29883	2	9	9	N	8					120

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4619 X	4586	-0-	-33	-0-	4463	2	123	9	N	112					292
04	6900 X	4497	-0-	-2403	-0-	4383	2	114	9	N	104	177	1			219
05	7130 X	4663	-0-	-2467	-0-	4557	2	106	9	N	96					315
06	6900 X	4548	-0-	-2352	-0-	4442	2	106	9	N	96	177	1			234
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4568	2	N	84	183	1			135
						92	9									
08	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	4482	2	103	9	N	94					229

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	379	1	2608	2	N	66					150
						73	9									
04	2700 X	2594	-0-	-106	-0-	344	1	2175	2	N	68	187	1			31
						75	9									
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	419	1	2879	2	N	63					94
						69	9									
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	411	1	2697	2	N	28	100	1			22
						31	9									
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3174	2	N	75	30	1			67
						83	9									
*08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	390	1	2916	2	N	60	97	1			30
						66	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	144	1	647	2	N	-0-	73	1			27
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	149	1	646	2	N	-0-					27
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	208	1	1350	2	N	33					60
						36	9									
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	308	1	2032	2	N	49	72	1			37
						54	9									
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	292	1	1953	2	N	41					78
						45	9									
*08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	243	1	1795	2	N	31	79	1			30
						34	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-					76
04	750	N	362	-0-	-388	-0-	362	2			N	-0-					76
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					76
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					76
07	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					76
08	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	547	1	5287	2	N	163	109	1			119
							179	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	556	1	4989	2	N	150	188	1			81
							165	9									
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	530	1	4917	2	N	131	180	1			32
							144	9									
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	587	1	5170	2	N	131	111	1			52
							144	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	504	1	4497	2	N	114	96	1			70
							125	9									
*08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	458	1	4736	2	N	123					193
							135	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

03	837	N	380	-0-	-457	-0-	36	1	344	2	N	-0-					29
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	44	1	397	2	N	-0-					29
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	-0-					29
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	27	1	237	2	N	-0-					29
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	22	1	195	2	N	-0-					29
08	589	N	196	-0-	-393	-0-	17	1	179	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

03	1302	N	711	-0-	-591	-0-	62	1	649	3	N	-0-					-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	60	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	30	1	963	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1612	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	62	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	360	-0-	-1376	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1187	-0-	-642	-0-	124	1	1063	3	N	-0-			-0-
04	1440	X	791	-0-	-649	-0-	120	1	671	3	N	-0-			-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	76	1	2433	3	N	-0-			-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	88	1	5145	3	N	-0-			-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	N	-0-			-0-
*08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	225	1	7422	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	124	1	3409	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	120	1	3304	3	N	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	124	1	3886	3	N	-0-			-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	120	1	3692	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	1826	-0-	-1894	-0-	48	1	1778	3	N	-0-			-0-
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	60	1	4174	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

03	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	124	1	1993	3	N	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	120	1	2642	3	N	-0-			-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	124	1	2527	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	104	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	890	-0-	-1962	-0-	48	1	842	3	N	-0-			-0-
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	60	1	2893	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2808	2808	-0-	-0-	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-			-0-
04	60	2232	-0-	2172	-0-	104	1	2128	2	Y	-0-			-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	128	1	2624	2	Y	-0-			-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-			-0-
*08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-			-0-
04	270 N	469	-0-	199	-0-	22	1	447	2	N	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	2					48
							2	9									
04	1110	N	1371	-0-	261	-0-	64	1	1305	2	Y	2					50
							2	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	5					55
							6	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	2					57
							2	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	3	55	1			5
							3	9									
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	1					6
							1	9									

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	110	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	118	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	134	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	108	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	111	1	2212	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	110	1	2221	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1289	-0-	-631	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
03	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	112	1	908	2	Y	-0-					12
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	302	1	2863	2	Y	1					13
							1	9									
05	3100	N	3580	-0-	480	480	343	1	3235	2	Y	2					15
							2	9									
06	3000	N	5141	-0-	2141	2621	226	1	4908	2	Y	6					21
							7	9									
07	6629	X	4008	-0-	-2621	-0-	334	1	3671	2	Y	3	12	1			12
							3	9									
*08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	243	1	5009	2	Y	1					13
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	435	1	9000	2	Y	-0-	1	1			1
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	410	1	8493	2	Y	-0-					1
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	416	1	8607	2	Y	-0-					1
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	349	1	7194	2	Y	-0-					1
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	370	1	6182	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	345	1	7134	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	298	1	2418	2	Y	1					9
							1	9									
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	276	1	2623	2	Y	-0-					9
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	2	Y	1					10
							1	9									
06	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	78	1	1699	2	Y	2					12
							2	9									
07	2170	N	300	-0-	-1870	-0-	25	1	275	2	Y	-0-	7	1			5
08	2170	N	763	-0-	-1407	-0-	35	1	728	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	111	1	895	2	Y	-0-					9
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	211	1	2002	2	Y	-0-					9
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	129	1	1217	2	Y	1					10
							1	9									
06	3000	N	4558	-0-	1558	1558	200	1	4352	2	Y	5					15
							6	9									
07	2806	N	1248	-0-	-1558	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-	9	1			6
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					6

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					22
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					22
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					22
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					22
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	5766	X	1745	-0-	-4021	-0-	80	1	1657	2	Y	7	4	1			12
							8	9									
04	5310	X	3392	-0-	-1918	-0-	156	1	3235	2	Y	1					13
							1	9									
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	158	1	3269	2	Y	5					18
							6	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	204	1	4214	2	Y	5	7	1			16
							6	9									
07	3503	X	2334	-0-	-1169	-0-	132	1	2202	2	Y	-0-	10	1			6
*08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	235	1	4869	2	Y	10	4	1			12
							11	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					25
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					25
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					25
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					25
07	899	N	440	-0-	-459	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					25
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

03	10013	X	6009	-0-	-4004	-0-	277	1	5732	2	Y	-0-	1	1			1
04	9690	X	6757	-0-	-2933	-0-	311	1	6446	2	Y	-0-					1
05	8835	X	5334	-0-	-3501	-0-	246	1	5088	2	Y	-0-					1
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	300	1	6196	2	Y	-0-					1
07	6975	X	3980	-0-	-2995	-0-	225	1	3755	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	297	1	6159	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	131	1	2705	2	Y	-0-	1	1			2
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	-0-					2
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	120	1	2482	2	Y	-0-					2
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	123	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	161	1	3333	2	Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	181	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	185	1	3818	2	Y	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	202	1	3384	2	Y	-0-					-0-
*08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	220	1	4552	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

03	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	260	1	5380	2	Y	-0-					1
04	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	231	1	4778	2	Y	-0-					1
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	257	1	5315	2	Y	-0-					1
06	5460	X	4183	-0-	-1277	-0-	193	1	3990	2	Y	-0-					1
07	5642	X	4382	-0-	-1260	-0-	247	1	4135	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5642	X	4404	-0-	-1238	-0-	203	1	4201	2	Y	-0-					-0-

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
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	421	1	3411	2	Y	2					18
							2	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	358	1	3400	2	Y	1					19
							1	9									
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	332	1	3128	2	Y	2					21
							2	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	172	1	3737	2	Y	4					25
							4	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	226	1	2483	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	212	1	4376	2	Y	1					13
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					1
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					1
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	28	1	568	2	Y	-0-					1
07	775	N	423	-0-	-352	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

03	3100	N	3402	-0-	302	302	374	1	3026	2	Y	2					8
							2	9									
04	3017	X	2715	-0-	-302	-0-	259	1	2456	2	Y	-0-					8
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256	1	2417	2	Y	1					9
							1	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	149	1	3236	2	Y	4					13
							4	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	262	1	2881	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	146	1	3008	2	Y	1					7
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

03	4185	X	29	-0-	-4156	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
04	4050	X	364	-0-	-3686	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	244	1	5055	2	Y	-0-					1
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	184	1	3808	2	Y	-0-					1
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	168	1	2807	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	160	1	3320	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

03	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	174	1	3598	2	Y	-0-	1	1			1
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	226	1	4671	2	Y	-0-					1
05	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	117	1	2415	2	Y	-0-					1
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					1
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1253	2	Y	1					5
							1	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	Y	-0-					5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	2	Y	1					6
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1478	2	Y	2					8
							2	9									
07	3100	N	5007	-0-	1907	1907	417	1	4588	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
*08	3100	N	2668	-0-	-432	1475	123	1	2544	2	Y	1					6
							1	9									

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
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	486	1	4614	2	Y	1					11
							1	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	421	1	3971	2	Y	2					13
							2	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	Y	3					16
							3	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	241	1	2654	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	Y	1					9
							1	9									

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
03	T. A.		6902	-0-	6902	13221	318	1	6584	2	Y	-0-					1
04	T. A.		7827	-0-	7827	21048	361	1	7466	2	Y	-0-					1
05	28292	X	7244	-0-	-21048	-0-	334	1	6910	2	Y	-0-					1
06	7260	X	3037	-0-	-4223	-0-	140	1	2897	2	Y	-0-					1
07	8091	X	2113	-0-	-5978	-0-	119	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3565	X	2274	-0-	-1291	-0-	105	1	2169	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	218	1	4511	2	Y	-0-					1
04	5880	X	5029	-0-	-851	-0-	232	1	4797	2	Y	-0-					1
05	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	230	1	4754	2	Y	-0-					1
06	4590	X	3959	-0-	-631	-0-	183	1	3776	2	Y	-0-					1
07	5208	X	3768	-0-	-1440	-0-	213	1	3555	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	1991	-0-	-2256	-0-	90	1	1864	2	Y	34	60	1			107
							37	9									
04	4110	X	1231	-0-	-2879	-0-	57	1	1173	2	Y	1					108
							1	9									
05	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	99	1	2040	2	Y	14					122
							15	9									
06	4110	X	1508	-0-	-2602	-0-	69	1	1429	2	Y	9	52	1			79
							10	9									
07	4247	X	2003	-0-	-2244	-0-	113	1	1890	2	Y	-0-	46	1			33
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	155	1	3219	2	Y	29	23	1			39
							32	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					1
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					1
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	121	1	2501	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3366	-0-	366	366	156	1	3210	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2923	-0-	-177	189	165	1	2758	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	N	1229	-0-	-786	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	649	1	5257	2	Y	2					23
							2	9									
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	605	1	5749	2	Y	1					24
							1	9									
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	622	1	5860	2	Y	4					28
							4	9									
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	306	1	6647	2	Y	7					35
							8	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4146	2	Y	2	20	1			17
							2	9									
*08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	272	1	5626	2	Y	1					18
							1	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

03	7750	X	1861	-0-	-5889	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					1
04	6570	X	4001	-0-	-2569	-0-	184	1	3817	2	Y	-0-					1
05	6789	X	5576	-0-	-1213	-0-	257	1	5319	2	Y	-0-					1
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	249	1	5140	2	Y	-0-					1
07	4123	X	3143	-0-	-980	-0-	177	1	2966	2	Y	-0-					1
08	5580	X	3207	-0-	-2373	-0-	148	1	3059	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	-0-					5
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	94	1	888	2	Y	-0-					5
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	Y	-0-					5
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					5
07	1023	N	634	-0-	-389	-0-	53	1	581	2	Y	-0-					5
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

03	3100	N	11133	-0-	8033	8209	513	1	10620	2	Y	-0-					1
04	16424	X	8215	-0-	-8209	-0-	378	1	7837	2	Y	-0-					1
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	415	1	8598	2	Y	-0-					1
06	930	X	896	-0-	-34	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					1
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	535	1	11078	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

03	2790	X	251	-0-	-2539	-0-	12	1	239	2	Y	-0-	1	1			1
04	1620	X	231	-0-	-1389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					1
05	1023	X	245	-0-	-778	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					1
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					1
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

03	7564 X	7401	-0-	-163	-0-	340	1	7038	2	Y	21					112
						23	9									
04	9630 X	6491	-0-	-3139	-0-	299	1	6183	2	Y	8					120
						9	9									
05	9951 X	5955	-0-	-3996	-0-	274	1	5681	2	Y	-0-					120
06	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	266	1	5495	2	Y	-0-					120
07	7409 X	4274	-0-	-3135	-0-	241	1	4033	2	Y	-0-					120
*08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	350	1	7240	2	Y	-0-	78	1			42

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

03	4867 X	5	-0-	-4862	-0-	5	2			N	-0-					121
04	4710 X	38	-0-	-4672	-0-	38	2			N	-0-					121
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					121
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	N	18					139
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					139
08	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	3383	2	17	9	N	15					154

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1195	2	Y	1					5
						1	9									
04	1140 N	982	-0-	-158	-0-	94	1	888	2	Y	-0-					5
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	Y	1					6
						1	9									
06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	47	1	1016	2	Y	1					7
						1	9									
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1584	2	Y	1	4	1			4
						1	9									
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1943	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	17	11	1			30
						19	9									
04	2790 X	1060	-0-	-1730	-0-	49	1	1010	2	Y	1					31
						1	9									
05	2883 X	1528	-0-	-1355	-0-	70	1	1452	2	Y	5					36
						6	9									
06	2610 X	1071	-0-	-1539	-0-	49	1	1019	2	Y	3	15	1			24
						3	9									
07	2418 X	1330	-0-	-1088	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-	14	1			10
08	1767 X	1760	-0-	-7	-0-	81	1	1670	2	Y	8	7	1			11
						9	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	Y	-0-					4
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	2	Y	-0-					4
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	61	1	571	2	Y	-0-					4
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					4
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	84	1	922	2	Y	-0-					4
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	4188	-0-	-2601	-0-	460	1	3726	2	Y	2					23
							2	9									
04	6570	X	3417	-0-	-3153	-0-	326	1	3090	2	Y	1					24
							1	9									
05	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	592	1	5578	2	Y	3					27
							3	9									
06	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	266	1	5783	2	Y	7					34
							8	9									
07	6448	X	5798	-0-	-650	-0-	483	1	5313	2	Y	2	20	1			16
							2	9									
*08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	407	1	8405	2	Y	1					17
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					1
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	-0-					1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					1
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	416	-0-	-2281	-0-	19	1	394	2	Y	3					75
							3	9									
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	114	1	2369	2	Y	-0-					75
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	260	1	5374	2	Y	30					105
							33	9									
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	271	1	5597	2	Y	3					108
							3	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	285	1	4766	2	Y	25					133
							28	9									
*08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	272	1	5621	2	Y	12					145
							13	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	188	1	3894	2	Y	11					14
							12	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	Y	4					18
							4	9									
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	169	1	3500	2	Y	1					19
							1	9									
06	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	147	1	3032	2	Y	1					20
							1	9									
07	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	178	1	2969	2	Y	-0-					20
08	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	158	1	3265	2	Y	1	13	1			8
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	257	1	2079	2	Y	-0-					26
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	2	Y	-0-					26
05	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	146	1	1380	2	Y	-0-					26
06	2250	N	1095	-0-	-1155	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					26
07	1953	N	608	-0-	-1345	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					26
08	1519	N	965	-0-	-554	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					26

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
03	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	196	1	4051	2	N	30					149
							33	9									
04	4380	X	4148	-0-	-232	-0-	189	1	3912	2	N	43					192
							47	9									
05	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	196	1	4057	2	N	30					222
							33	9									
06	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	178	1	3681	2	N	5					227
							6	9									
07	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	198	1	3303	2	N	12					239
							13	9									
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1	4173	2	N	65	187	1			117
							72	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
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	195	1	1578	2	Y	1					10
							1	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	230	1	2187	2	Y	-0-					10
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	254	1	2394	2	Y	1					11
							1	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2922	2	Y	3					14
							3	9									
07	3100	N	4208	-0-	1108	1108	350	1	3856	2	Y	2	8	1			8
							2	9									
*08	3100	N	2118	-0-	-982	126	98	1	2020	2	Y	-0-					8

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
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	248	1	5127	2	Y	-0-	17	1			148
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	337	1	6980	2	Y	-0-					148
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	334	1	6915	2	Y	-0-					148
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	257	1	5294	2	Y	-0-	8	1			140
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	264	1	4409	2	Y	-0-					140
*08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	256	1	5308	2	Y	-0-	97	1			43

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
03	2418	X	1240	-0-	-1178	-0-	136	1	1103	2	Y	1					9
							1	9									
04	2340	X	2293	-0-	-47	-0-	219	1	2074	2	Y	-0-					9
05	2418	X	1183	-0-	-1235	-0-	113	1	1069	2	Y	1					10
							1	9									
06	2340	X	1298	-0-	-1042	-0-	57	1	1240	2	Y	1					11
							1	9									
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	258	1	2837	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	117	1	2418	2	Y	1					7
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	198	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	277	1	2632	2	Y	-0-					15
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	268	1	2522	2	Y	2					17
							2	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2367	2	Y	3					20
							3	9									
07	3100	N	3735	-0-	635	635	311	1	3423	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
*08	3100	N	2517	-0-	-583	52	116	1	2400	2	Y	1					10
							1	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

03	15748	X	13704	-0-	-2044	-0-	631	1	13073	2	Y	-0-	5	1			7
04	15240	X	13912	-0-	-1328	-0-	641	1	13271	2	Y	-0-					7
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	687	1	14234	2	Y	-0-					7
06	13260	X	11539	-0-	-1721	-0-	533	1	11006	2	Y	-0-	3	1			4
07	14384	X	7007	-0-	-7377	-0-	395	1	6612	2	Y	-0-	2	1			2
08	14911	X	2481	-0-	-12430	-0-	114	1	2367	2	Y	-0-	1	1			1

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

03	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	355	1	7353	2	Y	17					28
							19	9									
04	9000	X	8718	-0-	-282	-0-	401	1	8308	2	Y	8					36
							9	9									
05	9889	X	6977	-0-	-2912	-0-	321	1	6654	2	Y	2					38
							2	9									
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	523	1	10787	2	Y	2					40
							2	9									
07	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	508	1	8501	2	Y	-0-					40
*08	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	515	1	10657	2	Y	4	26	1			18
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

03	3100	N	13538	-0-	10438	17036	624	1	12914	2	Y	-0-	7	1			10
04	18238	X	1202	-0-	-17036	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					10
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	372	1	7709	2	Y	-0-					10
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	297	1	6127	2	Y	-0-	4	1			6
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	320	1	5348	2	Y	-0-	4	1			2
*08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	338	1	6998	2	Y	-0-	1	1			1

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

03	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	736	1	15239	2	Y	-0-					1
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	710	1	14698	2	Y	-0-					1
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	826	1	17090	2	Y	-0-					1
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	750	1	15479	2	Y	-0-					1
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	724	1	12101	2	Y	-0-					1
*08	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	707	1	14633	2	Y	-0-	1	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	3782	X	1740	-0-	-2042	-0-	79	1	1642	2	Y	17					36
							19	9									
04	3660	X	2180	-0-	-1480	-0-	100	1	2071	2	Y	8					44
							9	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	198	1	4095	2	Y	6					50
							7	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	181	1	3740	2	Y	3					53
							3	9									
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	205	1	3435	2	Y	-0-					53
*08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	239	1	4955	2	Y	8	35	1			26
							9	9									

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
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	415	1	8601	2	Y	24					35
							26	9									
04	10320	X	4266	-0-	-6054	-0-	196	1	4064	2	Y	5					40
							6	9									
05	10664	X	1318	-0-	-9346	-0-	61	1	1256	2	Y	1					41
							1	9									
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	472	1	9736	2	Y	2					43
							2	9									
07	9052	X	1822	-0-	-7230	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					43
*08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	435	1	9004	2	Y	4	28	1			19
							4	9									

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
03	4991	X	2878	-0-	-2113	-0-	86	1	2789	2	Y	3					34
							3	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	Y	3					37
							3	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	175	1	5605	2	Y	6					43
							7	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	143	1	5162	2	Y	5					48
							6	9									
07	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	82	1	3267	2	Y	5					53
							6	9									
08	5146	X	2389	-0-	-2757	-0-	66	1	2320	2	Y	3					56
							3	9									

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
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	118	1	2451	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2304	-0-	-2106	-0-	106	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	120	1	2487	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	112	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	8556	-0-	-7812	-0-	389	1	8061	2	Y	96	46	1			154
							106	9									
04	15840	X	10090	-0-	-5750	-0-	464	1	9618	2	Y	7					161
							8	9									
05	13516	X	7907	-0-	-5609	-0-	363	1	7508	2	Y	33					194
							36	9									
06	8940	X	7609	-0-	-1331	-0-	350	1	7233	2	Y	24	81	1			137
							26	9									
07	10416	X	5256	-0-	-5160	-0-	297	1	4959	2	Y	-0-	82	1			55
08	10416	X	5829	-0-	-4587	-0-	267	1	5526	2	Y	33	38	1			50
							36	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					1
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					1
05	1581	X	1466	-0-	-115	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					1
06	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-					1
07	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	59	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	369	1	7637	2	Y	-0-					1
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	331	1	6857	2	Y	-0-					1
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	350	1	7255	2	Y	-0-					1
06	5670	X	4429	-0-	-1241	-0-	205	1	4224	2	Y	-0-					1
07	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	242	1	4053	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5859	X	4817	-0-	-1042	-0-	222	1	4595	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

03	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	327	1	6778	2	Y	-0-	1	1			2
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	392	1	8122	2	Y	-0-					2
05	7936	X	7223	-0-	-713	-0-	333	1	6890	2	Y	-0-					2
06	7680	X	6488	-0-	-1192	-0-	300	1	6188	2	Y	-0-	1	1			1
07	7936	X	5239	-0-	-2697	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	240	1	4973	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

03	10943	X	10077	-0-	-866	-0-	464	1	9613	2	Y	-0-	1	1			1
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	617	1	12775	2	Y	-0-					1
05	11098	X	7896	-0-	-3202	-0-	364	1	7532	2	Y	-0-					1
06	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	1475	1	30436	2	Y	-0-					1
07	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	1322	1	22098	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	1035	1	21442	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1671	-0-	381	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	1434	-0-	-1056	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	1001	-0-	-1541	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	570 N	2129	-0-	1559	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*08	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

03	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1250	-0-	-280	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1169	-0-	-381	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1353	-0-	273	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	330	N	434	-0-	104	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	870	N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	780	N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2310	X	3480	-0-	1170	-0-	3474	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	2037	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3885	2	3	9	N	3	3	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
03	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1843	2	13	9	N	12					109
04	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1760	2	2	9	N	2					111
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	N	4					115
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	1477	2	2	9	N	2					117
07	3100	N	3306	-0-	206	206	3292	2	14	9	N	13					130
*08	3100	N	3064	-0-	-36	170	3057	2	7	9	N	6					136

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	345	-0-	-2352	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2010 X	621	-0-	-1389	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5018	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

03	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1428	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

03	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3130	-0-	-20	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3373	-0-	-6	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

03	4588 X	4024	-0-	-564	-0-	4024	2			N	-0-					85
04	4440 X	3478	-0-	-962	-0-	3478	2			N	-0-					85
05	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					85
06	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2			N	-0-					85
07	4340 X	3054	-0-	-1286	-0-	3054	2			N	-0-					85
*08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	510 X	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	527 X	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	510 X	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	527 X	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3816	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	390 X	5324	-0-	4934	-0-	5304	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3294	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3565	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5220	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3090 X	2475	-0-	-615	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3255 X	2369	-0-	-886	-0-	2367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3150 X	2237	-0-	-913	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3255 X	2009	-0-	-1246	-0-	2007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3255 X	2239	-0-	-1016	-0-	2238	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					42
04	3960 X	3368	-0-	-592	-0-	3368	2			N	-0-					42
05	4092 X	3491	-0-	-601	-0-	3491	2			N	-0-					42
06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					42
07	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					42
08	3875 X	2685	-0-	-1190	-0-	2685	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

03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	2685	-0-	1245	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

03	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					19
04	3930 X	3168	-0-	-762	-0-	3168	2			N	-0-					19
05	4061 X	2581	-0-	-1480	-0-	2581	2			N	-0-					19
06	3930 X	1527	-0-	-2403	-0-	1527	2			N	-0-					19
07	3999 X	2377	-0-	-1622	-0-	2377	2			N	-0-					19
*08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2100 X	3460	-0-	1360	-0-	3452	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3107	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5118	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	4020 X	4110	-0-	90	-0-	4090	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4476	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4020 X	3928	-0-	-92	-0-	3900	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	N	26	26	8			-0-
08	4154 X	3315	-0-	-839	-0-	3307	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1890 X	2529	-0-	639	-0-	2527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2292	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1140 X	2638	-0-	1498	-0-	2629	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1140 X	324	-0-	-816	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1178 X	364	-0-	-814	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1178 X	686	-0-	-492	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	2813	-0-	-318	-0-	2813	2			N	-0-					152
04	3030 X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2			N	-0-					152
05	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	2722	2			N	-0-					152
06	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			N	-0-					152
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					152
08	2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					108
04	990 N	1850	-0-	860	-0-	1833	2	17	9	N	15					123
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1810	2	48	9	N	44	167	1			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					87
04	2730 X	4834	-0-	2104	-0-	4834	2			N	-0-					87
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4693	2	14	9	N	13	100	1			-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

03	2046 X	1373	-0-	-673	-0-	1360	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1980 X	2068	-0-	88	-0-	2060	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2046 X	948	-0-	-1098	-0-	941	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1980 X	620	-0-	-1360	-0-	616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2046 X	757	-0-	-1289	-0-	751	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2046 X	184	-0-	-1862	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	750 N	999	-0-	249	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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

03	4185 X	3908	-0-	-277	-0-	3897	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4050 X	4495	-0-	445	-0-	4487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	4071	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	3889	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4185 X	4120	-0-	-65	-0-	4108	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4449	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	120	N	270	-0-	150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

03	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					13
04	8160	X	8116	-0-	-44	-0-	8116	2			N	-0-					13
05	8432	X	8252	-0-	-180	-0-	8252	2			N	-0-					13
06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	7566	2			N	-0-					13
07	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	2			N	-0-					13
08	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7886	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					69
04	2310	X	4380	-0-	2070	-0-	4380	2			N	-0-					69
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					69
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3441	2	62	9	N	56					125
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					125
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					125

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

03	3503	X	2149	-0-	-1354	-0-	2149	2			N	-0-					42
04	3390	X	3683	-0-	293	-0-	3683	2			N	-0-					42
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					42
06	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	889	2			N	-0-					42
07	3503	X	2685	-0-	-818	-0-	2685	2			N	-0-					42
08	3503	X	893	-0-	-2610	-0-	893	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					108
04	3360	X	4127	-0-	767	-0-	4127	2			N	-0-					108
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					108
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					108
*08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	2922	-0-	1422	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3206	2			N	-0-					21
04	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	2			N	-0-					21
05	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2660	2			N	-0-					21
06	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					21
07	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					21
08	3286	X	2266	-0-	-1020	-0-	2266	2			N	-0-					21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8463	2	88	9	N	80	80	8			-0-
04	600 X	7304	-0-	6704	-0-	7263	2	41	9	N	37	37	8			-0-
05	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6586	2	70	9	N	64	64	8			-0-
06	4320 X	3751	-0-	-569	-0-	3714	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5202	2	50	9	N	45	45	8			-0-
08	4464 X	3113	-0-	-1351	-0-	3101	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					95
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					95
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-	95	1			-0-
06	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3288	-0-	-1145	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	2288	-0-	-2145	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3263	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1230 X	3080	-0-	1850	-0-	3072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1953	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2790 N	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	1682	-0-	-736	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	1709	-0-	-871	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

03	5239 X	3912	-0-	-1327	-0-	3912	2			N	-0-					93
04	4980 X	4087	-0-	-893	-0-	4087	2			N	-0-					93
05	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					93
06	4830 X	4626	-0-	-204	-0-	4626	2			N	-0-					93
07	4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-					93
08	4867 X	4655	-0-	-212	-0-	4655	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	3359	-0-	659	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

03	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	750 N	860	-0-	110	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1101	-0-	441	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1334	-0-	344	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3766	-0-	666	1155	3766	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3504	-0-	404	1559	3504	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2174	-0-	884	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3057	2	39	9	N	35					110
04	1590	N	3057	-0-	1467	-0-	3057	2			N	-0-					110
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2			N	-0-					110
06	3000	N	3643	-0-	643	1164	3643	2			N	-0-					110
07	5403	X	4239	-0-	-1164	-0-	4239	2			N	-0-					110
08	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					110

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					45
04	270	X	3964	-0-	3694	-0-	3964	2			N	-0-					45
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					45
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					45
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					45
*08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	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
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1021	-0-	-1379	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542 X	1768	-0-	-774	-0-	1766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1320 X	1790	-0-	470	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4903	-0-	673	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3431	-0-	-799	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

03	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	3437	-0-	1727	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3754	-0-	654	654	3754	2			N	-0-					-0-
06	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	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

03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					26
04	1380 N	2336	-0-	956	-0-	2336	2			N	-0-					26
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					26
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					26
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					26
*08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

03	3100 N	5416	-0-	2316	2316	5380	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	30 X	4534	-0-	4504	-0-	4519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4466	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4630	2	11	9	N	10	10	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					57
04	60 N	793	-0-	733	-0-	793	2			N	-0-					57
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					57
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					57
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57
*08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

03	930 X	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900 X	1034	-0-	134	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2418	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1054 X	922	-0-	-132	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829 X	821	-0-	-1008	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1131	-0-	-1659	-0-	1120	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2700	X	3658	-0-	958	-0-	3646	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2070	X	1740	-0-	-330	-0-	1730	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3782	X	53	-0-	-3729	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5188	2	13	9	N	12	12	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

03	1984	N	1334	-0-	-650	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	1917	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

03	4960	X	4544	-0-	-416	-0-	4544	2			N	-0-					62
04	4770	X	4600	-0-	-170	-0-	4600	2			N	-0-					62
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4492	2			N	-0-					62
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					62
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					62
08	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	4478	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

03	589	N	215	-0-	-374	-0-	211	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	1367	-0-	737	-0-	1363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	806	N	428	-0-	-378	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					114
04	30	X	2288	-0-	2258	-0-	2288	2			N	-0-					114
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					114
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					114
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					114
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

03	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2490	X	2022	-0-	-468	-0-	2014	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2181	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3100	N	3664	-0-	564	564	3649	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*08	3100	N	3379	-0-	279	843	3375	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

03	2263	X	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1500	-0-	-690	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	696	-0-	-1567	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4856	-0-	1756	1756	4856	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	1002	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1050	N	1732	-0-	682	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1258	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2049	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1400	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*08	3100	N	3748	-0-	648	648	3734	2	14	9	N	13	13	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	4350	-0-	1290	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
*08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	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

03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					35
04	1740	X	8125	-0-	6385	-0-	8125	2			N	-0-					35
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					35
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					35
07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					35
*08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3375	-0-	-1785	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2852	-0-	-2480	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2247	-0-	-2093	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2406	-0-	-1934	-0-	2406	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

03	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					75
04	4440	X	3773	-0-	-667	-0-	3773	2			N	-0-					75
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					75
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					75
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					75
08	4588	X	977	-0-	-3611	-0-	977	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	487	-0-	-2458	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	982	-0-	-1868	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1197	-0-	-1748	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	996	-0-	-1515	-0-	996	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

03	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2701	2	11	9	N	10					30
04	3150	X	3216	-0-	66	-0-	3168	2	48	9	N	44					74
05	3534	X	3072	-0-	-462	-0-	3065	2	7	9	N	6					80
06	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	2842	2	79	9	N	72					152
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4445	2	40	9	N	36	163	1			25
08	3317	X	2700	-0-	-617	-0-	2689	2	11	9	N	10					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3144	-0-	44	127	3144	2			N	-0-					48
04	2670	N	3143	-0-	473	-0-	3143	2			N	-0-					48
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					48
06	2670	X	2439	-0-	-231	-0-	2439	2			N	-0-					48
07	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	2			N	-0-					48
08	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

03	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					18
04	540	N	550	-0-	10	-0-	550	2			N	-0-					18
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					18
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					18
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	1221	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	864	-0-	-717	-0-	858	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1530	N	1020	-0-	-510	-0-	1013	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1271	N	924	-0-	-347	-0-	918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	358	-0-	28	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					130
04	2370	N	3340	-0-	970	-0-	3340	2			N	-0-					130
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					130
06	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					130
07	3158	X	3089	-0-	-69	-0-	3089	2			N	-0-					130
08	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
04	90	N	164	-0-	74	-0-	164	2			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

03	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	814	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-	1486	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1959	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2387	X	1789	-0-	-598	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	2913	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

03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2573	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2397	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2550	X	1666	-0-	-884	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2635	X	1934	-0-	-701	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3151	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	1350	X	2834	-0-	1484	-0-	2816	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3046	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3300	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3481	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					92
04	2340	X	2856	-0-	516	-0-	2856	2			N	-0-					92
05	2418	X	1299	-0-	-1119	-0-	1299	2			N	-0-					92
06	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	1282	2			N	-0-					92
07	2418	X	1451	-0-	-967	-0-	1451	2			N	-0-					92
08	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

03	2572	X	2345	-0-	-227	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	780	X	2246	-0-	1466	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					110
04	5100	X	4220	-0-	-880	-0-	4220	2			N	-0-					110
05	4774	X	4332	-0-	-442	-0-	4332	2			N	-0-					110
06	5160	X	3311	-0-	-1849	-0-	3311	2			N	-0-					110
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					110
08	5332	X	4389	-0-	-943	-0-	4389	2			N	-0-					110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2610	X	5941	-0-	3331	-0-	5937	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6622	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6095	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6563	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6109	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

03	2511	X	1636	-0-	-875	-0-	1617	2	19	9	N	17	17	8			2
04	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1598	2	13	9	N	12	12	8			2
05	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1363	2	12	9	N	11	11	8			2
06	1590	N	904	-0-	-686	-0-	894	2	10	9	N	9	9	8			2
07	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	1144	2	10	9	N	9	9	8			2
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	4	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2250	X	3612	-0-	1362	-0-	3599	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3655	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2875	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3832	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1934	-0-	1124	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

03	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	1532	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	2122	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	1071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2139	N	1258	-0-	-881	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

03	4867	X	3307	-0-	-1560	-0-	3304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4560	X	2403	-0-	-2157	-0-	2402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4712	X	1881	-0-	-2831	-0-	1879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4560	X	1347	-0-	-3213	-0-	1340	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4154	X	3504	-0-	-650	-0-	3498	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	3960	-0-	1950	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	1135	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	930	X	1112	-0-	182	-0-	1109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	1107	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	4473	-0-	1713	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	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

03	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3676	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	4050	X	3287	-0-	-763	-0-	3277	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4185	X	3117	-0-	-1068	-0-	3106	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3019	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3844	X	3036	-0-	-808	-0-	3025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3627	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1980	X	2346	-0-	366	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3128	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1530	X	2626	-0-	1096	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2986	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					34
04	2160	X	6915	-0-	4755	-0-	6915	2			N	-0-					34
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					34
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					34
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					34
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	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

03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	2207	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3300	X	2342	-0-	-958	-0-	2330	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	2496	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2940	X	1497	-0-	-1443	-0-	1487	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2080	-0-	-958	-0-	2068	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1410	X	2939	-0-	1529	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3078	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	3359	X	3205	-0-	-154	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2406	2	61	9	N	55					68
04	1500	N	2645	-0-	1145	-0-	2645	2			N	-0-					68
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2559	2	61	9	N	55					123
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2505	2	65	9	N	59					182
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2506	2	14	9	N	13	170	1			25
08	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1200	N	1611	-0-	411	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					21
04	3510	X	3712	-0-	202	-0-	3712	2			N	-0-					21
05	3627	X	2147	-0-	-1480	-0-	2147	2			N	-0-					21
06	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3018	2	88	9	N	80					101
07	3627	X	1737	-0-	-1890	-0-	1728	2	9	9	N	8					109
08	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	2334	2			N	-0-					109

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4937	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2683	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3236	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3070	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4226	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1712	-0-	-1047	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					127
04	3240	X	2477	-0-	-763	-0-	2477	2			N	-0-					127
05	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	2810	2			N	-0-					127
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					127
07	4743	X	3473	-0-	-1270	-0-	3473	2			N	-0-					127
08	4743	X	2762	-0-	-1981	-0-	2762	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	5553	-0-	3093	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	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

03	3348	X	2329	-0-	-1019	-0-	2329	2			N	-0-					56
04	3000	X	3689	-0-	689	-0-	3689	2			N	-0-					56
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					56
06	2970	X	1607	-0-	-1363	-0-	1607	2			N	-0-					56
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					56
08	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	3187	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					50
04	840	N	1314	-0-	474	-0-	1314	2			N	-0-					50
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					50
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					50
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					50
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

03	6975	X	5581	-0-	-1394	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5528	-0-	-1042	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42
04	300	N	682	-0-	382	-0-	682	2			N	-0-					42
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					42
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					42
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					42
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

03	13299	X	12569	-0-	-730	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9831	-0-	-3039	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9785	-0-	-3514	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9375	-0-	-3495	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9195	-0-	-4104	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9050	-0-	-3505	-0-	9050	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

03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
04	1170	N	2572	-0-	1402	-0-	2572	2			N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					18
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					18
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2			N	-0-					102
04	3090 X	2910	-0-	-180	-0-	2910	2			N	-0-					102
05	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					102
06	3030 X	2928	-0-	-102	-0-	2919	2	9	9	N	8					110
07	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	2950	2			N	-0-					110
08	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-					110

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
04	750 N	1005	-0-	255	-0-	1005	2			N	-0-					81
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					81
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					81
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					81
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

03	5487 X	4906	-0-	-581	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4567	-0-	-893	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	4732	-0-	-910	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4770	-0-	-690	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	4411	-0-	-487	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1320 N	1916	-0-	596	-0-	1901	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1639	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	1984 N	1510	-0-	-474	-0-	1497	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

03	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	2183	-0-	593	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1464	-0-	-551	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1080 X	2637	-0-	1557	-0-	2634	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2604	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	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
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					47
04	2820 X	2156	-0-	-664	-0-	2156	2			N	-0-					47
05	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	2672	2	150	9	N	136	160	1			23
06	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					23
07	3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					23
08	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	2546	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

03	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	6447	-0-	2697	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	814	-0-	-3061	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

03	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	3380	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3840 X	3268	-0-	-572	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	3653	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3840 X	3278	-0-	-562	-0-	3271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3425	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

03	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3399	-0-	-259	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

03	3937 X	2068	-0-	-1869	-0-	2002	2	66	9	N	60	191	1			60
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					60
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-	60	1			-0-
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

03	6231 X	4752	-0-	-1479	-0-	4752	2			N	-0-					142
04	6030 X	5278	-0-	-752	-0-	5278	2			N	-0-					142
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					142
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					142
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					142
*08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	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

03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	5688	-0-	948	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4502	-0-	2072	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					18
04	270	N	491	-0-	221	-0-	491	2			N	-0-					18
05	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					18
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					18
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					18
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

03	1767	X	1099	-0-	-668	-0-	1095	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1980	X	1021	-0-	-959	-0-	1019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	1954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

03	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	1048	2			N	-0-					23
04	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					23
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					23
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					23
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					23
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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

03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	3633	-0-	3003	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
06	2285	N	2200	-0-	-85	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	2			N	-0-					91
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					91
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					91
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91
07	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2			N	-0-					91
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	2301	-0-	1461	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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

03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3630	X	3808	-0-	178	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4009	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	2878	-0-	898	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	3345	-0-	735	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1507	-0-	877	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

03	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	1659	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1950	N	1364	-0-	-586	-0-	1360	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2117	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2226	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1410	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
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2979	-0-	-493	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414 2		N	-0-			-0-
*08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4630	-0-	-260	-0-	4630 2		N	-0-			-0-
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4056	-0-	-834	-0-	4056 2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4940	-0-	-113	-0-	4940 2		N	-0-			-0-
*08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-			-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2		N	-0-			-0-
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 2		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 2		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 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

03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3158 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	2940 X	2025	-0-	-915	-0-	2023 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3038 X	2490	-0-	-548	-0-	2484 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	2940 X	2460	-0-	-480	-0-	2456 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	3038 X	142	-0-	-2896	-0-	140 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	1951 2	1 9	N	1	1 8		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3364 2	23 9	N	21	21 8		-0-
04	3450 X	2982	-0-	-468	-0-	2972 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	2996 2	18 9	N	16	16 8		-0-
06	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	3098 2	17 9	N	15	15 8		-0-
07	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	3287 2	14 9	N	13	13 8		-0-
08	3379 X	1935	-0-	-1444	-0-	1931 2	4 9	N	4	4 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-			-0-
04	1260 X	2990	-0-	1730	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-			-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
*08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

03	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1740 2	21 9	N	19	19 8		-0-
04	1290 X	2717	-0-	1427	-0-	2705 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1544 2	13 9	N	12	12 8		-0-
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2324 2	18 9	N	16	16 8		-0-
07	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	2055 2	15 9	N	14	14 8		-0-
08	2821 X	1959	-0-	-862	-0-	1952 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
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216 X	131	-0-	-4085	-0-	131	2			N	-0-					3
04	4080 X	680	-0-	-3400	-0-	680	2			N	-0-					3
05	4123 X	796	-0-	-3327	-0-	796	2			N	-0-					3
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					3
07	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					3
*08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3543	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2700 N	3420	-0-	720	-0-	3417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3418	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3899	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2883 X	2533	-0-	-350	-0-	2530	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	4544	-0-	1484	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

03	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	2988	2			N	-0-					23
04	3480 X	3072	-0-	-408	-0-	3072	2			N	-0-					23
05	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			N	-0-					23
06	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2860	2			N	-0-					23
07	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2			N	-0-					23
*08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

03	3100 N	3100	-0-	-0-	77	3082	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1770 N	3098	-0-	1328	-0-	3086	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2367	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	5208	-0-	168	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4115	-0-	-1062	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3489	-0-	-1641	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	3398	-0-	-1996	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	3310	-0-	-2084	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

03	4774 X	2847	-0-	-1927	-0-	2847	2			N	-0-					120
04	4620 X	2405	-0-	-2215	-0-	2405	2			N	-0-					120
05	4774 X	2346	-0-	-2428	-0-	2346	2			N	-0-					120
06	4050 X	2222	-0-	-1828	-0-	2222	2			N	-0-					120
07	3255 X	2431	-0-	-824	-0-	2431	2			N	-0-					120
08	2852 X	2420	-0-	-432	-0-	2420	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					58
04	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	2595	2			N	-0-					58
05	2666 N	2550	-0-	-116	-0-	2550	2			N	-0-					58
06	2610 N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					58
07	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590	2			N	-0-					58
08	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

03	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	5276	-0-	2756	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	1620	-0-	-1573	-0-	1620	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

03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	3172	-0-	1192	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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

03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	4403	-0-	2003	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
*08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

03	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5158	-0-	-212	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

03	4433 X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3558	-0-	-372	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	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 #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	4990	-0-	2320	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

03	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6322	-0-	-848	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5929	-0-	-941	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1960	-0-	1060	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1084	-0-	-931	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					112
04	1110	N	1573	-0-	463	-0-	1573	2			N	-0-					112
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1512	2	40	9	N	36	148	1			-0-
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	30	N	74	-0-	44	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1620	N	2058	-0-	438	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5310	X	5350	-0-	40	-0-	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5446	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6047	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	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
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					27
04	1620 X	4529	-0-	2909	-0-	4529	2			N	-0-					27
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					27
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					27
07	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3954	2			N	-0-					27
08	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	3617	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	600 N	1287	-0-	687	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

03	6231 X	3746	-0-	-2485	-0-	3746	2			N	-0-					75
04	6030 X	5014	-0-	-1016	-0-	5014	2			N	-0-					75
05	6231 X	5918	-0-	-313	-0-	5918	2			N	-0-					75
06	5790 X	5722	-0-	-68	-0-	5722	2			N	-0-					75
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	4893	2			N	-0-					75
08	5921 X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	4139	-0-	29	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3765	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

03	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	300 X	5442	-0-	5142	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	300 X	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*08	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

03	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
*08	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1672	-0-	1072	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

03	4929	X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2			N	-0-					150
04	4770	X	4390	-0-	-380	-0-	4390	2			N	-0-					150
05	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	2			N	-0-					150
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					150
07	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-	3379	2			N	-0-					150
08	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					166
04	1200	X	3314	-0-	2114	-0-	3314	2			N	-0-	116	1			50
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					50
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4562	2	44	9	N	40					90
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					90
*08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4349	-0-	899	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-					94
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					94
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-	94	1			-0-
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2231	-0-	-1789	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	4166	-0-	2186	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1335	-0-	975	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	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

03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	2625	-0-	1275	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	179	3279	2			N	-0-					-0-
06	2973	N	2794	-0-	-179	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
*08	3227	X	3086	-0-	-141	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					168
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					168
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	168	1			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-
*08	2229	N	2216	-0-	-13	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	480	N	798	-0-	318	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1345	-0-	265	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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 #: 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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	60	N	120	-0-	60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

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
03	7967	X	3133	-0-	-4834	-0-	3133	2			N	-0-					47
04	7710	X	2873	-0-	-4837	-0-	2873	2			N	-0-					47
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					47
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					47
07	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					47
08	7967	X	2242	-0-	-5725	-0-	2242	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8177	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	2340	X	7498	-0-	5158	-0-	7477	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7895	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7217	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7264	2	8	9	N	7	7	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4220	-0-	-988	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4557	-0-	-303	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					129
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			N	-0-					129
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					129
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					129
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					129
*08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4015	-0-	1585	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	960 X	1115	-0-	155	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	8753	-0-	4613	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
*08	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

03	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	6050	-0-	1670	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4417	-0-	-109	-0-	4417	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

03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690 N	1287	-0-	597	-0-	1285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

03	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1578	-0-	-312	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

03	5022 X	4741	-0-	-281	-0-	4733	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4860 X	4301	-0-	-559	-0-	4297	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4867 X	4738	-0-	-129	-0-	4731	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710 X	4308	-0-	-402	-0-	4302	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4743 X	4542	-0-	-201	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4743 X	3649	-0-	-1094	-0-	3647	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					52
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					52
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					52
06	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					52
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					52
08	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	904	-0-	-1111	-0-	904	2			N	-0-					20
04	1950	X	1885	-0-	-65	-0-	1885	2			N	-0-					20
05	2015	X	589	-0-	-1426	-0-	589	2			N	-0-					20
06	1290	X	132	-0-	-1158	-0-	132	2			N	-0-					20
07	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	381	2			N	-0-					20
*08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
03	4030	X	3173	-0-	-857	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

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
03	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					49
04	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	4059	2			N	-0-					49
05	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	4188	2			N	-0-					49
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					49
07	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-					49
08	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4276	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2220	N	1304	-0-	-916	-0-	1300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2099	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5916	-0-	-324	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4637	-0-	-1993	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6537	-0-	-314	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					95
04	7350	X	7447	-0-	97	-0-	7447	2			N	-0-					95
05	7502	X	6268	-0-	-1234	-0-	6250	2	18	9	N	16	111	1			-0-
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
*08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 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
03	4991	X	4429	-0-	-562	-0-	4429	2			N	-0-					13
04	4830	X	6327	-0-	1497	-0-	6327	2			N	-0-					13
05	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					13
06	4830	X	3302	-0-	-1528	-0-	3302	2			N	-0-					13
07	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					13
*08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					140
04	5520	X	6187	-0-	667	-0-	6187	2			N	-0-					140
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					140
06	6060	X	5768	-0-	-292	-0-	5768	2			N	-0-					140
07	6386	X	5647	-0-	-739	-0-	5647	2			N	-0-					140
08	6386	X	5732	-0-	-654	-0-	5732	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

03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	4806	-0-	2136	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2257	-0-	-502	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1959	-0-	-800	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					17
04	3780	X	3855	-0-	75	-0-	3855	2			N	-0-					17
05	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	2			N	-0-					17
06	4110	X	2157	-0-	-1953	-0-	2157	2			N	-0-					17
07	4247	X	789	-0-	-3458	-0-	789	2			N	-0-					17
08	4247	X	708	-0-	-3539	-0-	708	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

03	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	2052	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2670	X	3875	-0-	1205	-0-	3850	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2889	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	2153	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3999	X	2483	-0-	-1516	-0-	2465	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2830	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

03	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	3159	2			N	-0-					118
04	3630	X	2553	-0-	-1077	-0-	2553	2			N	-0-					118
05	3751	X	3198	-0-	-553	-0-	3198	2			N	-0-					118
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					118
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					118
08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

03	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4416	-0-	396	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3199	-0-	-731	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2443	-0-	-2114	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

03	9827	X	9278	-0-	-549	-0-	9278	2			N	-0-					95
04	9270	X	7127	-0-	-2143	-0-	7127	2			N	-0-					95
05	9579	X	7543	-0-	-2036	-0-	7543	2			N	-0-					95
06	9270	X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					95
07	9269	X	8612	-0-	-657	-0-	8612	2			N	-0-					95
08	9269	X	7004	-0-	-2265	-0-	7004	2			N	-0-					95

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					43
04	6960	X	7351	-0-	391	-0-	7351	2			N	-0-					43
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					43
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					43
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					43
*08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					83
04	2670	X	3794	-0-	1124	-0-	3794	2			N	-0-					83
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					83
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					83
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					83
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					32
04	2190	X	3669	-0-	1479	-0-	3669	2			N	-0-					32
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					32
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					32
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					32
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					48
04	660	N	1074	-0-	414	-0-	1074	2			N	-0-					48
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					48
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					48
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					48
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

03	10168	X	9253	-0-	-915	-0-	9253	2			N	-0-					187
04	9660	X	8375	-0-	-1285	-0-	8375	2			N	-0-					187
05	9982	X	3724	-0-	-6258	-0-	3724	2			N	-0-					187
06	8940	X	8651	-0-	-289	-0-	8651	2			N	-0-					187
07	9238	X	6605	-0-	-2633	-0-	6605	2			N	-0-					187
08	9238	X	1757	-0-	-7481	-0-	1757	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

03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					60
04	1290	X	5210	-0-	3920	-0-	5210	2			N	-0-					60
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					60
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					60
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					60
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					162
04	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	2137	2			N	-0-					162
05	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-					162
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					162
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	2425	2			N	-0-					162
08	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1959	-0-	129	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1285	-0-	-545	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3998	2	29	9	N	26	26	8			-0-
04	2940	X	4087	-0-	1147	-0-	4067	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3038	X	772	-0-	-2266	-0-	766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940	X	1314	-0-	-1626	-0-	1306	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	2199	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	3038	X	973	-0-	-2065	-0-	971	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					80
04	6720	X	6414	-0-	-306	-0-	6414	2			N	-0-					80
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					80
06	6720	X	5908	-0-	-812	-0-	5908	2			N	-0-					80
07	6944	X	6760	-0-	-184	-0-	6760	2			N	-0-					80
08	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	6615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	4684	-0-	3154	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	218	-0-	-4525	-0-	218	2			N	-0-					92
04	4590	X	6030	-0-	1440	-0-	6030	2			N	-0-					92
05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2			N	-0-					92
06	5070	X	4086	-0-	-984	-0-	4086	2			N	-0-					92
07	5983	X	4154	-0-	-1829	-0-	4154	2			N	-0-					92
08	5983	X	3792	-0-	-2191	-0-	3792	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	21	-0-	-2707	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	134	-0-	-2506	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	249	-0-	-2479	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	206	-0-	-1234	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	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 #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					70
04	270	N	2343	-0-	2073	-0-	2343	2			N	-0-					70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					70
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					95
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1643	2	114	9	N	104	177	1			22
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	3051	-0-	-3924	-0-	3051	2			N	-0-					44
04	6750	X	3612	-0-	-3138	-0-	3612	2			N	-0-					44
05	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	6797	2			N	-0-					44
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					44
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					44
08	6789	X	725	-0-	-6064	-0-	725	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4104	-0-	24	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3159	-0-	-1057	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
*08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					130
04	4740	X	3824	-0-	-916	-0-	3824	2			N	-0-					130
05	4898	X	3908	-0-	-990	-0-	3908	2			N	-0-					130
06	4740	X	4007	-0-	-733	-0-	4007	2			N	-0-					130
07	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3999	2			N	-0-					130
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					19
04	3450	X	7578	-0-	4128	-0-	7578	2			N	-0-					19
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					19
06	3450	X	2402	-0-	-1048	-0-	2402	2			N	-0-					19
07	3565	X	1255	-0-	-2310	-0-	1255	2			N	-0-					19
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2029	-0-	-2342	-0-	2029	2			N	-0-					44
04	4230	X	5991	-0-	1761	-0-	5991	2			N	-0-					44
05	4371	X	1702	-0-	-2669	-0-	1702	2			N	-0-					44
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					44
07	4371	X	75	-0-	-4296	-0-	75	2			N	-0-					44
*08	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1680	-0-	-1420	-0-	1680	2			N	-0-					169
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-					169
05	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3067	2	12	9	N	11					180
06	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-					180
07	3193	X	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					180
08	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-					180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					164
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	4869	2			N	-0-					164
05	5115 X	4366	-0-	-749	-0-	4366	2			N	-0-					164
06	6750 X	6407	-0-	-343	-0-	6407	2			N	-0-					164
07	6975 X	3102	-0-	-3873	-0-	3102	2			N	-0-					164
08	6975 X	4805	-0-	-2170	-0-	4805	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

03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
04	150 N	1266	-0-	1116	-0-	1266	2			N	-0-					20
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					20
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

03	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					172
04	1800 X	4098	-0-	2298	-0-	4098	2			N	-0-					172
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					172
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					172
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					172
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

03	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					142
04	1140 X	9123	-0-	7983	-0-	9123	2			N	-0-					142
05	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					142
06	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					142
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					142
*08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	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

03	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900 X	6078	-0-	5178	-0-	6068	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7553	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8975	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					18
04	1290 N	1392	-0-	102	-0-	1392	2			N	-0-					18
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					18
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					18
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456 X	5404	-0-	-52	-0-	5404	2			N	-0-					104
04	5040 X	5431	-0-	391	-0-	5431	2			N	-0-					104
05	6045 X	5363	-0-	-682	-0-	5363	2			N	-0-					104
06	5850 X	5223	-0-	-627	-0-	5223	2			N	-0-					104
07	6045 X	4918	-0-	-1127	-0-	4918	2			N	-0-					104
08	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	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

03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4755	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2310 X	4380	-0-	2070	-0-	4376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4103	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4589	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3968	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	5022	-0-	1872	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

03	7161 X	3674	-0-	-3487	-0-	3674	2			N	-0-					12
04	5790 X	6068	-0-	278	-0-	6068	2			N	-0-					12
05	5983 X	5890	-0-	-93	-0-	5890	2			N	-0-					12
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					12
07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					12
08	6262 X	4201	-0-	-2061	-0-	4201	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

03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					119
04	900 N	1831	-0-	931	-0-	1831	2			N	-0-					119
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					119
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					119
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					119
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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

03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2190 X	3768	-0-	1578	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3900	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

03	5921 X	4799	-0-	-1122	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5202	-0-	-223	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1998	-0-	-1362	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2907	-0-	-565	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2897	-0-	-463	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

03	4216 X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3478	-0-	-332	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3314	-0-	-916	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2098	-0-	-2273	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					37
04	2340 X	2766	-0-	426	-0-	2766	2			N	-0-					37
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					37
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					37
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					37
*08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	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

03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	900 X	2335	-0-	1435	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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

03	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	2813	-0-	1313	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	4515	-0-	1395	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
*08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

03	3472 X	2638	-0-	-834	-0-	2638	2			N	-0-					120
04	3180 X	2492	-0-	-688	-0-	2492	2			N	-0-					120
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2951	2	129	9	N	117	187	1			50
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					50
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					50
*08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					80
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					80
05	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					80
06	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-					80
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					80
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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

03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					40
04	3930	X	6662	-0-	2732	-0-	6662	2			N	-0-					40
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					40
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					40
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					40
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

03	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			N	-0-					53
04	1800	X	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-					53
05	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					53
06	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					53
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					53
*08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

03	5952	X	4200	-0-	-1752	-0-	4200	2			N	-0-					62
04	4980	X	5443	-0-	463	-0-	5443	2			N	-0-					62
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					62
06	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	2			N	-0-					62
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					62
08	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	4603	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

03	4247	X	1959	-0-	-2288	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1514	-0-	-2596	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	538	-0-	-3368	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	8	-0-	-3772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	23	-0-	-3852	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	70	-0-	-1883	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

03	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			N	-0-					54
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					54
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					54
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					54
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					54
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

03	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	3419	-0-	539	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	2871	2			N	-0-					37
04	3030	X	2541	-0-	-489	-0-	2541	2			N	-0-					37
05	4154	X	2663	-0-	-1491	-0-	2663	2			N	-0-					37
06	4020	X	3049	-0-	-971	-0-	3049	2			N	-0-					37
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	2			N	-0-					37
08	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					18
04	600	N	785	-0-	185	-0-	785	2			N	-0-					18
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					18
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					18
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					18
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					50
04	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					50
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					50
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-					50
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

03	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	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

03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	5327	-0-	2207	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
*08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

03	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	1897	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2460	N	2726	-0-	266	-0-	2724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2728	N	2440	-0-	-288	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2339	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					187
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3241	2	9	9	N	8					195
05	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3342	2	9	9	N	8					203
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3211	2	35	9	N	32	178	1			57
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3290	2	94	9	N	85					142
08	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3285	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	2070 X	3710	-0-	1640	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					57
04	1320 X	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					57
05	1519 X	1001	-0-	-518	-0-	1001	2			N	-0-					57
06	2460 X	942	-0-	-1518	-0-	942	2			N	-0-					57
07	2542 X	1007	-0-	-1535	-0-	1007	2			N	-0-					57
08	2542 X	1055	-0-	-1487	-0-	1055	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					105
04	1800 N	1958	-0-	158	-0-	1958	2			N	-0-					105
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					105
06	3000 N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					105
07	3100 N	7581	-0-	4481	4804	7581	2			N	-0-					105
*08	3100 N	2132	-0-	-968	3836	2132	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

03	5208 X	4898	-0-	-310	-0-	4890	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5040 X	4576	-0-	-464	-0-	4572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4751	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4740 X	3592	-0-	-1148	-0-	3586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4898 X	1863	-0-	-3035	-0-	1861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898 X	1713	-0-	-3185	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

03	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					20
04	3600 X	3087	-0-	-513	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					20
06	3570 X	2624	-0-	-946	-0-	2624	2			N	-0-					20
07	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					20
08	3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	2458	-0-	598	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

03	2790 X	1899	-0-	-891	-0-	1899	2			N	-0-					147
04	2700 X	1956	-0-	-744	-0-	1953	2	3	9	N	3					150
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3199	2	23	9	N	21	171	1			-0-
06	2700 X	2011	-0-	-689	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	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 #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1887	-0-	147	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1179	-0-	-619	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	952	-0-	-788	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

03	1023	X	314	-0-	-709	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					33
04	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	2549	2			N	-0-					33
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					33
06	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					33
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					33
08	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	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

03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					22
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					22
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					22
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					22
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					22
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

03	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	3890	2			N	-0-					75
04	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2			N	-0-					75
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2			N	-0-					75
06	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	3488	2			N	-0-					75
07	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-					75
08	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	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

03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	3423	-0-	1653	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	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

03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					27
04	1350	X	1359	-0-	9	-0-	1359	2			N	-0-					27
05	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					27
06	2591	N	2467	-0-	-124	-0-	2467	2			N	-0-					27
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					27
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3611	-0-	-636	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2337	-0-	-484	-0-	2316	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2730	X	1925	-0-	-805	-0-	1916	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	2525	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	2700	X	1483	-0-	-1217	-0-	1468	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	1471	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	2542	X	1717	-0-	-825	-0-	1708	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 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
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					127
04	1530	X	5887	-0-	4357	-0-	5887	2			N	-0-					127
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					127
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					127
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					127
*08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 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
03	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					86
04	1980	N	2214	-0-	234	-0-	2214	2			N	-0-					86
05	3100	N	3616	-0-	516	516	3616	2			N	-0-					86
06	3000	N	2682	-0-	-318	198	2682	2			N	-0-					86
07	2896	N	2698	-0-	-198	-0-	2698	2			N	-0-					86
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2215	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					65
04	1530	X	3142	-0-	1612	-0-	3142	2			N	-0-					65
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					65
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					65
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					65
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	2824	-0-	844	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 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
03	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					145
04	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	2336	2			N	-0-					145
05	2542	X	1955	-0-	-587	-0-	1955	2			N	-0-					145
06	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	2030	2			N	-0-					145
07	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			N	-0-					145
08	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	2157	2			N	-0-					145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	4028	-0-	1568	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2565	2	3	9	N	3					193
04	1650	N	2823	-0-	1173	-0-	2817	2	6	9	N	5					198
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	2	10	9	N	9					207
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2949	2	9	9	N	8	184	1			31
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					31
08	2666	N	947	-0-	-1719	-0-	947	2			N	-0-					31

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1828	-0-	778	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	7685	-0-	875	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6772	-0-	-265	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					117
04	960	X	1527	-0-	567	-0-	1527	2			N	-0-					117
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					117
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					117
07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4159	2			N	-0-					117
*08	3100	N	2652	-0-	-448	611	2652	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

03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	3310	-0-	1750	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					33
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	2			N	-0-					33
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					33
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1969	2			N	-0-					33
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					33
08	2418	N	1251	-0-	-1167	-0-	1251	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			N	-0-					90
04	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3448	2			N	-0-					90
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2			N	-0-					90
06	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	3654	2			N	-0-					90
07	3906 X	3616	-0-	-290	-0-	3616	2			N	-0-					90
08	3906 X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	630 N	1541	-0-	911	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

03	8215 X	7382	-0-	-833	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	7865	-0-	155	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7801	-0-	-11	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
08	8122 X	7856	-0-	-266	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					100
04	3060 X	6404	-0-	3344	-0-	6404	2			N	-0-					100
05	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					100
06	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					100
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					100
*08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	N	40	40	8			-0-
04	3840 X	3991	-0-	151	-0-	3968	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3980	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4201	2	42	9	N	38	38	8			-0-
07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4447	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	3968 X	3679	-0-	-289	-0-	3665	2	14	9	N	13	13	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

03	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1668	2			N	-0-					27
04	2250 N	2593	-0-	343	-0-	2593	2			N	-0-					27
05	2325 X	1477	-0-	-848	-0-	1477	2			N	-0-					27
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					27
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					27
08	2325 X	1729	-0-	-596	-0-	1729	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
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	960 N	974	-0-	14	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3992	-0-	892	892	3992	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

03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4155	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1710 X	3845	-0-	2135	-0-	3836	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4353	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5459	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4517	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*08	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5564	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18
04	570 N	1568	-0-	998	-0-	1568	2			N	-0-					18
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					18
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					18
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					18
08	1550 N	822	-0-	-728	-0-	822	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	960 N	1592	-0-	632	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					45
04	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2			N	-0-					45
05	1984 X	1417	-0-	-567	-0-	1417	2			N	-0-					45
06	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1550	2			N	-0-					45
07	2170 X	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					45
08	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2011	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

03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	1170 X	5934	-0-	4764	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

03	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					83
04	3240 X	3315	-0-	75	-0-	3315	2			N	-0-					83
05	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					83
06	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					83
07	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			N	-0-					83
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	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
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					87
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					87
05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					87
06	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-					87
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					87
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

03	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2			N	-0-					79
04	3270	X	3918	-0-	648	-0-	3918	2			N	-0-					79
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					79
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					79
07	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					79
08	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3422	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

03	2139	N	1065	-0-	-1074	-0-	1065	2			N	-0-					87
04	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					87
05	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					87
06	2940	X	1633	-0-	-1307	-0-	1633	2			N	-0-					87
07	2852	X	1153	-0-	-1699	-0-	1153	2			N	-0-					87
08	2852	X	1224	-0-	-1628	-0-	1224	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2921	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2580	X	2615	-0-	35	-0-	2609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2590	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2682	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	2541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2772	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77
04	720	N	727	-0-	7	-0-	727	2			N	-0-					77
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					77
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					77
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	577	2	25	9	N	23					100

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	4937	2			N	-0-					52
04	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	2			N	-0-					52
05	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	4767	2			N	-0-					52
06	4890	X	3710	-0-	-1180	-0-	3710	2			N	-0-					52
07	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					52
08	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	4562	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1221	-0-	141	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
03	3131	X	3119	-0-	-12	-0-	3119	2			N	-0-					28
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	2			N	-0-					28
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					28
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					28
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					28
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					50
04	1530	N	2315	-0-	785	-0-	2315	2			N	-0-					50
05	2480	N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2			N	-0-					50
06	2550	N	1900	-0-	-650	-0-	1900	2			N	-0-					50
07	2387	N	1459	-0-	-928	-0-	1459	2			N	-0-					50
08	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3720	-0-	180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2461	-0-	-1507	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2966	-0-	-874	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					21
04	4590	X	5161	-0-	571	-0-	5161	2			N	-0-					21
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					21
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5975	2	69	9	N	63					84
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					84
*08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					84

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					17
04	2250	N	2384	-0-	134	-0-	2384	2			N	-0-					17
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					17
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					17
07	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					17
08	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	2147	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					133
04	3000	X	4269	-0-	1269	-0-	4269	2			N	-0-					133
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					133
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					133
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					133
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2507	-0-	1127	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	806	-0-	-620	-0-	806	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	5829	-0-	-433	-0-	5799	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	6060 X	6672	-0-	612	-0-	6655	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6479 X	6416	-0-	-63	-0-	6380	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6270 X	5877	-0-	-393	-0-	5854	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6882 X	6763	-0-	-119	-0-	6728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
08	6882 X	6590	-0-	-292	-0-	6577	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

03	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3119	-0-	-661	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	2843	-0-	-1147	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

03	2294 X	1940	-0-	-354	-0-	1939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2070 X	1797	-0-	-273	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1950 X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

03	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					160
04	4590 X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			N	-0-					160
05	4681 X	4163	-0-	-518	-0-	4163	2			N	-0-					160
06	4320 X	4136	-0-	-184	-0-	4136	2			N	-0-					160
07	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					160
08	4433 X	4308	-0-	-125	-0-	4282	2	26	9	N	24					184

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

03	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	959	-0-	-870	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1393	-0-	-377	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					50
04	2340 X	4953	-0-	2613	-0-	4953	2			N	-0-					50
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					50
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					50
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					50
*08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2426	-0-	-488	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

03	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

03	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3668	-0-	568	590	3668	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	2208	-0-	648	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2317	-0-	97	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	2166	-0-	876	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

03	1426 N	618	-0-	-808	-0-	618	2			N	-0-					20
04	1140 N	327	-0-	-813	-0-	327	2			N	-0-					20
05	868 N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					20
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					20
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696 X	5859	-0-	-837	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	4063	-0-	-2417	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	4943	-0-	-757	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	5859 X	5520	-0-	-339	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

03	7068 X	7021	-0-	-47	-0-	6952	2	69	9	N	63	185	1			59
04	6840 X	5969	-0-	-871	-0-	5959	2	10	9	N	9	49	1			19
05	7068 X	6004	-0-	-1064	-0-	6004	2			N	-0-					19
06	6780 X	4432	-0-	-2348	-0-	4432	2			N	-0-					19
07	7006 X	6639	-0-	-367	-0-	6639	2			N	-0-					19
08	7006 X	2919	-0-	-4087	-0-	2919	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1530 N	2666	-0-	1136	-0-	2663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

03	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			N	-0-					16
04	3870 X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					16
05	4402 X	3507	-0-	-895	-0-	3507	2			N	-0-					16
06	4260 X	3659	-0-	-601	-0-	3659	2			N	-0-					16
07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					16
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					18
04	3960 X	4226	-0-	266	-0-	4226	2			N	-0-					18
05	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					18
06	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					18
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					18
08	4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2			N	-0-					18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					23
04	1830 X	2319	-0-	489	-0-	2319	2			N	-0-					23
05	1891 X	1370	-0-	-521	-0-	1370	2			N	-0-					23
06	1830 X	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					23
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					23
*08	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

03	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					140
04	1050 N	1274	-0-	224	-0-	1274	2			N	-0-					140
05	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					140
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					140
07	1302 N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					140
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					73
04	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					73
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					73
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					73
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					73
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	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

03	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362	2			N	-0-					50
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1805	2			N	-0-					50
05	2046 N	1734	-0-	-312	-0-	1734	2			N	-0-					50
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	2	47	9	N	43					93
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3947	-0-	-253	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3927	-0-	-413	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3615	-0-	-585	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

03	2759 X	2148	-0-	-611	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670 X	2051	-0-	-619	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201 X	1016	-0-	-1185	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3858	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3992	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					92
04	1800 N	2072	-0-	272	-0-	2072	2			N	-0-					92
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					92
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2043	2	310	9	N	282	178	1			196
08	2139 N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					13
04	2190 N	1895	-0-	-295	-0-	1895	2			N	-0-					13
05	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					13
06	2370 N	1875	-0-	-495	-0-	1875	2			N	-0-					13
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					13
08	2790 N	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					40
04	1140 N	1185	-0-	45	-0-	1185	2			N	-0-					40
05	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					40
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					40
08	1395 N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

03	6448 X	6154	-0-	-294	-0-	6154	2			N	-0-					44
04	6240 X	5785	-0-	-455	-0-	5785	2			N	-0-					44
05	6448 X	5869	-0-	-579	-0-	5869	2			N	-0-					44
06	6150 X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					44
07	6355 X	5732	-0-	-623	-0-	5732	2			N	-0-					44
08	6169 X	5614	-0-	-555	-0-	5614	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5099	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1680 X	4640	-0-	2960	-0-	4636	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4997	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4569	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4637	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

03	4433 X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-					7
04	4170 X	3922	-0-	-248	-0-	3922	2			N	-0-					7
05	4278 X	3294	-0-	-984	-0-	3294	2			N	-0-					7
06	4050 X	2807	-0-	-1243	-0-	2807	2			N	-0-					7
07	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					7
08	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

03	8029 X	7043	-0-	-986	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6026	-0-	-1534	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7254	-0-	-558	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	7138	-0-	-422	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
08	7254 X	6988	-0-	-266	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

03	3968 X	3250	-0-	-718	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3370	-0-	-230	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	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

03	6541 X	6076	-0-	-465	-0-	6076	2			N	-0-					13
04	6330 X	8860	-0-	2530	-0-	8860	2			N	-0-					13
05	8277 X	8104	-0-	-173	-0-	8104	2			N	-0-					13
06	8010 X	7526	-0-	-484	-0-	7526	2			N	-0-					13
07	9114 X	8726	-0-	-388	-0-	8726	2			N	-0-					13
*08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					3
04	3240 X	4145	-0-	905	-0-	4145	2			N	-0-					3
05	4433 X	3509	-0-	-924	-0-	3509	2			N	-0-					3
06	5070 X	1764	-0-	-3306	-0-	1764	2			N	-0-					3
07	5239 X	3092	-0-	-2147	-0-	3092	2			N	-0-					3
08	5239 X	3947	-0-	-1292	-0-	3947	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	7470	-0-	4650	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
*08	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

03	6076 X	4499	-0-	-1577	-0-	4479	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	5880 X	5328	-0-	-552	-0-	5313	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	6076 X	3180	-0-	-2896	-0-	3163	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	3805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5518 X	3991	-0-	-1527	-0-	3971	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	5518 X	3964	-0-	-1554	-0-	3955	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	5524	-0-	1144	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4119	-0-	-407	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

03	14880 X	13327	-0-	-1553	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
04	14400 X	12579	-0-	-1821	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
05	14880 X	4696	-0-	-10184	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	14400 X	4074	-0-	-10326	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	13330 X	11457	-0-	-1873	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
08	13330 X	7520	-0-	-5810	-0-	7520	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

03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	5590	-0-	1780	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	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

03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					37
04	3570 X	5539	-0-	1969	-0-	5539	2			N	-0-					37
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					37
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					37
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					37
*08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2046	-0-	-954	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1766	-0-	-1234	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2590	-0-	-510	-0-	2590	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

03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					7
04	5160 X	7514	-0-	2354	-0-	7514	2			N	-0-					7
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					7
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					7
07	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					7
*08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	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

03	5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4858	2			N	-0-					7
04	4860 X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					7
05	5022 X	4064	-0-	-958	-0-	4064	2			N	-0-					7
06	4860 X	3600	-0-	-1260	-0-	3600	2			N	-0-					7
07	4991 X	2750	-0-	-2241	-0-	2750	2			N	-0-					7
*08	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	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

03	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
04	15150 X	16245	-0-	1095	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
05	19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	19961	2			N	-0-					-0-
06	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
07	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
*08	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

03	6014 X	5599	-0-	-415	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5830	-0-	-470	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	4812	-0-	-1488	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	6014 X	3839	-0-	-2175	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

03	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2380	-0-	-170	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2004	-0-	-546	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	2021	-0-	-428	-0-	2021	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

03	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	11408	-0-	8588	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
05	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
*08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7856	-0-	-1475	-0-	7856	2			N	-0-					10
04	9030	X	7730	-0-	-1300	-0-	7730	2			N	-0-					10
05	9331	X	7900	-0-	-1431	-0-	7900	2			N	-0-					10
06	8580	X	6846	-0-	-1734	-0-	6846	2			N	-0-					10
07	8866	X	7532	-0-	-1334	-0-	7532	2			N	-0-					10
08	7998	X	7375	-0-	-623	-0-	7375	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					19
04	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	2739	2			N	-0-					19
05	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2			N	-0-					19
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	3474	2			N	-0-					19
07	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					19
08	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 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
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2			N	-0-					20
04	3990	X	3662	-0-	-328	-0-	3662	2			N	-0-					20
05	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	2963	2			N	-0-					20
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	3485	2			N	-0-					20
07	4061	X	3886	-0-	-175	-0-	3886	2			N	-0-					20
08	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5711	-0-	-1047	-0-	5711	2			N	-0-					18
04	6570	X	6472	-0-	-98	-0-	6472	2			N	-0-					18
05	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					18
06	6570	X	4619	-0-	-1951	-0-	4619	2			N	-0-					18
07	6696	X	3696	-0-	-3000	-0-	3696	2			N	-0-					18
08	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	5652	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	7138	2			N	-0-					31
04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	7493	2			N	-0-					31
05	7936	X	7866	-0-	-70	-0-	7866	2			N	-0-					31
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					31
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					31
*08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6739	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6870	X	5732	-0-	-1138	-0-	5729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7164	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11846	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6975	X	5549	-0-	-1426	-0-	5542	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7161	X	5013	-0-	-2148	-0-	5011	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	4904	-0-	1694	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	4803	-0-	1533	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4971	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050 X	4394	-0-	344	-0-	4391	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4756	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4833	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	360 X	3728	-0-	3368	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	178	1	3598	2	N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					7
04	3210 X	6567	-0-	3357	-0-	6567	2			N	-0-					7
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					7
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					7
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					7
*08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	7862	-0-	992	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
05	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					2
04	2820 X	4608	-0-	1788	-0-	4608	2			N	-0-					2
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					2
06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					2
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					2
*08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495 X	3750	-0-	-745	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3517	-0-	-593	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3172	-0-	-796	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

03	10323 X	9420	-0-	-903	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	8929	-0-	-821	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	9982 X	9014	-0-	-968	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	8793	-0-	-327	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9424 X	8129	-0-	-1295	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

03	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1856	-0-	326	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709	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

03	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
04	16680 X	17035	-0-	355	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
05	17236 X	16628	-0-	-608	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	18300 X	14233	-0-	-4067	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	18910 X	15573	-0-	-3337	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
08	18910 X	15586	-0-	-3324	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

03	31434 X	27008	-0-	-4426	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
04	30120 X	27906	-0-	-2214	-0-	27906	2			N	-0-					-0-
05	31124 X	27702	-0-	-3422	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
06	30120 X	25115	-0-	-5005	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	28830 X	26593	-0-	-2237	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
08	28830 X	25587	-0-	-3243	-0-	25587	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

03	102641 X	60742	-0-	-41899	-0-	60742	2			N	-0-					-0-
04	99330 X	48125	-0-	-51205	-0-	48125	2			N	-0-					-0-
05	101556 X	45195	-0-	-56361	-0-	45195	2			N	-0-					-0-
06	76680 X	40572	-0-	-36108	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
07	65844 X	39683	-0-	-26161	-0-	39683	2			N	-0-					-0-
08	60729 X	36172	-0-	-24557	-0-	36172	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

03	31031 X	28245	-0-	-2786	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
04	30030 X	24919	-0-	-5111	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
05	31031 X	23551	-0-	-7480	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
06	27330 X	19170	-0-	-8160	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
07	28241 X	21489	-0-	-6752	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
08	28241 X	19119	-0-	-9122	-0-	19119	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2377	2	Y	3			21
						3	9							
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	66	1	2228	2	Y	2			23
						2	9							
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	2			25
						2	9							
06	2310 N	1504	-0-	-806	-0-	41	1	1461	2	Y	2			27
						2	9							
07	2387 N	1804	-0-	-583	-0-	44	1	1758	2	Y	2			29
						2	9							
*08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	60	1	2102	2	Y	2			31
						2	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-					-0-
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1223	2		Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2		Y	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-					-0-
04	480	N	697	-0-	217	-0-	697	2		Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					40
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					40
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					40
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					40
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1878	-0-	618	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

03	4408	X	3246	-0-	-1162	-0-	3246	2			N	-0-					122
04	900	X	2929	-0-	2029	-0-	2929	2			N	-0-					122
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					122
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					122
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					122
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	75	-0-	15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	321	-0-	21	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210	N	232	-0-	22	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1558	-0-	148	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					99
04	300	N	518	-0-	218	-0-	518	2			N	-0-					99
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					99
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					99
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					99
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					10
04	1230	N	1670	-0-	440	-0-	1670	2			N	-0-					10
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
06	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2			N	-0-					10
07	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	1058	2			N	-0-					10
08	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	150	N	157	-0-	7	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					10
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					10
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					10
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

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

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	90 N	232	-0-	142	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390 N	392	-0-	2	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	180 N	357	-0-	177	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

03	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					23
04	900 N	1085	-0-	185	-0-	1059	2	26	9	N	24					47
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	873	2	9	9	N	8					55
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	55	1			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	90 N	329	-0-	239	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	390	N	599	-0-	209	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	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

03	SWR 10		1785	-0-	1785	392704	1785	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1616	-0-	1616	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1539	-0-	1539	1539	1539	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1675	-0-	1675	3214	1675	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1599	-0-	1599	4813	1599	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2101	-0-	2101	6914	2101	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					108
04	1500	X	2803	-0-	1303	-0-	2803	2			N	-0-					108
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					108
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					108
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					108
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					108

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3937 X	2564	-0-	-1373	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	2847	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-			157
04	6660	X	6039	-0-	-621	-0-	6039	2			N	-0-			157
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-			157
06	6000	X	5490	-0-	-510	-0-	5490	2			N	-0-			157
07	6231	X	5452	-0-	-779	-0-	5452	2			N	-0-			157
08	6231	X	5191	-0-	-1040	-0-	5191	2			N	-0-			157

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	3	1	169	2	N	-0-			15
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-			15
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-			15
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-			15
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			15
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	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

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1260	N	1335	-0-	75	-0-	1333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1216	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1302	N	502	-0-	-800	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	30 N	56	-0-	26	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			147
04	90 N	121	-0-	31	-0-	121	2	N	-0-			147
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			147
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-			147
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			147
08	465 N	56	-0-	-409	-0-	56	2	N	-0-			147

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	201	-0-	201	151206	201	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	255	-0-	255	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	315	-0-	315	315	315	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	307	-0-	307	622	307	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	306	-0-	306	928	306	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	309	-0-	309	1237	309	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	774	-0-	774	99632	774	2		N	-0-			30
04	SWR 10	750	-0-	750	-0-	750	2		N	-0-			30
05	SWR 10	767	-0-	767	767	767	2		N	-0-			30
06	SWR 10	728	-0-	728	1495	728	2		N	-0-			30
07	SWR 10	694	-0-	694	2189	694	2		N	-0-			30
08	SWR 10	771	-0-	771	2960	771	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	20884	-0-	20884	20884	20884	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	21700	-0-	21700	42584	21700	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20757	-0-	20757	63341	20757	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	12400	-0-	12400	75741	12400	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

03	496	N	423	-0-	-73	-0-	23	1	400	2	Y	-0-		-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	22	1	375	2	Y	-0-		-0-
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	44	1	249	2	Y	-0-		-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	46	1	251	2	Y	-0-		-0-
*07	403	N	330	-0-	-73	-0-	52	1	278	2	Y	-0-		-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-		13
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-		13
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	54	1	302	2	Y	-0-		13
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	41	1	227	2	Y	-0-		13
*07	372	N	312	-0-	-60	-0-	49	1	263	2	Y	-0-		13
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-		13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

03	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	125	1	2131	2	N	-0-		2
04	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	116	1	2006	2	N	-0-		2
05	2573	X	1966	-0-	-607	-0-	298	1	1668	2	N	-0-		2
06	2190	N	1812	-0-	-378	-0-	278	1	1534	2	N	-0-		2
*07	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	258	1	1395	2	N	-0-		2
08	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	272	1	1574	2	N	-0-		2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	2	Y	-0-		-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-		-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	8	1	45	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
*07	93 N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

03	1688 N	916	-0-	-772	-0-	51	1	865	2	Y	-0-					1
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					1
05	992 N	860	-0-	-132	-0-	130	1	730	2	Y	-0-					1
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	132	1	726	2	Y	-0-					1
*07	868 N	791	-0-	-77	-0-	124	1	667	2	Y	-0-					1
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					1
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					1
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					1
*07	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	222	-0-	222	222	33	1	189	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

03	3100 N	968	-0-	-2132	1634	54	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	1634 N	-0-	-0-	-1634	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209 N	32	-0-	-1177	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

03	3100 N	1245	-0-	-1855	4905	69	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1141	-0-	-1859	3046	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1213	-0-	-1887	1159	184	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	2361 N	1202	-0-	-1159	-0-	184	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	189	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		215	-0-	215	215	32	1	183	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	90	1	1559	2	Y	-0-					2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	209	1	1169	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	284	2	N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	180	-0-	-37	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
08	341	N	177	-0-	-164	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

03	3100	N	1351	-0-	-1749	1660	75	1	1276	2	Y	-0-					1
04	2974	N	1314	-0-	-1660	-0-	72	1	1242	2	Y	-0-					1
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	210	1	1174	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	200	1	1101	2	Y	-0-					1
*07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	191	1	1030	2	Y	-0-					1
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1212	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					1
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					1
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					1
*07	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

03	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	226	1	3848	2	Y	-0-					2
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	177	1	3066	2	Y	-0-					2
05	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	556	1	3110	2	Y	-0-					2
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	600	1	3312	2	Y	-0-					2
*07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	431	1	2330	2	Y	-0-					2
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	451	1	2604	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1513	-0-	-1587	2841	84	1	1429	2	Y	-0-					3
04	3000 N	1537	-0-	-1463	1378	84	1	1453	2	Y	-0-					3
05	2972 N	1594	-0-	-1378	-0-	242	1	1352	2	Y	-0-					3
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	2	Y	-0-					3
*07	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	201	1	1087	2	Y	-0-					3
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	235	1	1360	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1902	-0-	-1198	10566	105	1	1797	2	Y	-0-					1
04	3000 N	1564	-0-	-1436	9130	85	1	1479	2	Y	-0-					1
05	3100 N	3127	-0-	27	9157	474	1	2653	2	Y	-0-					1
06	3000 N	2814	-0-	-186	8971	432	1	2382	2	Y	-0-					1
*07	3100 N	2411	-0-	-689	8282	377	1	2034	2	Y	-0-					1
*08	10996 X	2714	-0-	-8282	-0-	400	1	2314	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1664	-0-	-1436	5987	92	1	1572	2	Y	-0-					5
04	3000 N	1533	-0-	-1467	4520	83	1	1450	2	Y	-0-					5
05	3100 N	1761	-0-	-1339	3181	267	1	1493	2	Y	1					6
						1	9									
06	3000 N	1876	-0-	-1124	2057	288	1	1587	2	Y	1					7
						1	9									
*07	3100 N	1719	-0-	-1381	676	269	1	1450	2	Y	-0-					7
*08	2228 N	1552	-0-	-676	-0-	229	1	1323	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3162	-0-	62	11012	175	1	2987	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2638	-0-	-362	10650	144	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	13464 X	2814	-0-	-10650	-0-	427	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	2520 X	593	-0-	-1927	-0-	91	1	502	2	Y	-0-					-0-
*07	2604 X	44	-0-	-2560	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	27	1	84	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

03	3100	N	2451	-0-	-649	10329	136	1	2315	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2326	-0-	-674	9655	127	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2336	-0-	-764	8891	354	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2190	-0-	-810	8081	336	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1950	-0-	-1150	6931	305	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	2353	-0-	-647	6284	347	1	2006	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

03	403	N	313	-0-	-90	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	41	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	37	1	205	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	259	-0-	-51	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

03	1375	N	592	-0-	-783	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					3
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					3
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	133	1	745	2	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	Y	-0-					3
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	125	1	674	2	Y	-0-					3
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	104	1	600	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	188	1	3204	2	Y	-0-					7
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	181	1	3137	2	Y	-0-					7
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	516	1	2888	2	Y	-0-					7
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	498	1	2749	2	Y	-0-					7
*07	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	408	1	2201	2	Y	-0-					7
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	527	1	3047	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	136	1	2324	2	Y	-0-					13
04	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	128	1	2227	2	Y	-0-					13
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	376	1	2104	2	Y	-0-					13
06	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	359	1	1980	2	Y	1					14
							1	9									
*07	2449	N	2086	-0-	-363	-0-	326	1	1760	2	Y	-0-					14
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	364	1	2102	2	Y	3					17
							3	9									

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
03	3100	N	2963	-0-	-137	8914	164	1	2799	2	Y	-0-					37
04	3000	N	3859	-0-	859	9773	210	1	3649	2	Y	-0-					37
05	3100	N	2451	-0-	-649	9124	372	1	2079	2	Y	-0-					37
06	3000	N	2300	-0-	-700	8424	353	1	1947	2	Y	-0-					37
*07	10332	X	1908	-0-	-8424	-0-	298	1	1610	2	Y	-0-					37
*08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	343	1	1980	2	Y	-0-					37

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	N	859	-0-	-475	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	151	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	Y	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	149	1	804	2	Y	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2063	-0-	-1037	7468	114	1	1949	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1907	-0-	-1093	6375	104	1	1802	2	Y	1					15
							1	9									
05	3100	N	1972	-0-	-1128	5247	298	1	1670	2	Y	4					19
							4	9									
06	3000	N	2097	-0-	-903	4344	321	1	1772	2	Y	4					23
							4	9									
*07	3100	N	1858	-0-	-1242	3102	290	1	1568	2	Y	-0-					23
*08	3000	N	2080	-0-	-920	2182	307	1	1772	2	Y	1					24
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2081	-0-	-1081	-0-	233	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	220	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2084	-0-	-1078	-0-	408	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1612	-0-	-1148	-0-	350	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*07	2511	X	1603	-0-	-908	-0-	342	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3064	-0-	-36	8624	170	1	2894	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2682	-0-	-318	8306	146	1	2536	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2581	-0-	-519	7787	391	1	2190	2	Y	-0-					5
06	3000	N	2442	-0-	-558	7229	375	1	2067	2	Y	-0-					5
*07	3100	N	2346	-0-	-754	6475	367	1	1979	2	Y	-0-					5
*08	3000	N	2405	-0-	-595	5880	355	1	2050	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					3
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					3
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					3
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					3
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2041	-0-	-1059	6204	113	1	1928	2	Y	-0-					11
04	3000	N	1933	-0-	-1067	5137	105	1	1828	2	Y	-0-					11
05	3100	N	1848	-0-	-1252	3885	280	1	1568	2	Y	-0-					11
06	3000	N	1902	-0-	-1098	2787	292	1	1610	2	Y	-0-					11
*07	3100	N	1773	-0-	-1327	1460	277	1	1496	2	Y	-0-					11
*08	3000	N	1856	-0-	-1144	316	274	1	1582	2	Y	-0-					11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1268	-0-	-1832	1474	70	1	1198	2	Y	-0-					4
04	2711	N	1237	-0-	-1474	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	193	1	1082	2	Y	-0-					4
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	187	1	1030	2	Y	-0-					4
*07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	164	1	887	2	Y	-0-					4
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	68	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	60	1	332	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	2	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	324	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2133	-0-	-967	7439	118	1	2015	2	Y	-0-					7
04	3000	N	2009	-0-	-991	6448	109	1	1900	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2224	-0-	-876	5572	337	1	1886	2	Y	1					8
							1	9									
06	3000	N	1812	-0-	-1188	4384	278	1	1534	2	Y	-0-					8
*07	3100	N	1870	-0-	-1230	3154	292	1	1578	2	Y	-0-					8
*08	3000	N	2086	-0-	-914	2240	307	1	1775	2	Y	4					12
							4	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	154	1	2630	2	Y	-0-					2
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-					2
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	429	1	2401	2	Y	-0-					2
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2315	2	Y	-0-					2
*07	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	377	1	2033	2	Y	-0-					2
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	422	1	2438	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					7
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	825	2	Y	2					9
							2	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	1					10
							1	9									
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	Y	-0-					10
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	170	1	982	2	Y	1					11
							1	9									

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

03	775	N	699	-0-	-76	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					3
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					3
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	Y	-0-					3
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	96	1	528	2	Y	-0-					3
*07	713	N	650	-0-	-63	-0-	102	1	548	2	Y	-0-					3
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	175	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3078	-0-	-312	-0-	168	1	2910	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	495	1	2772	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2566	-0-	-734	-0-	394	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	469	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	485	1	2800	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

03	3100	N	1709	-0-	-1391	3493	95	1	1614	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1481	-0-	-1519	1974	81	1	1400	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1588	-0-	-1512	462	241	1	1347	2	Y	-0-					3
06	1927	N	1465	-0-	-462	-0-	225	1	1240	2	Y	-0-					3
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	2	Y	-0-					3
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	227	1	1312	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

03	3100	N	2012	-0-	-1088	6988	112	1	1900	2	Y	-0-					7
04	3000	N	1951	-0-	-1049	5939	106	1	1845	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2039	-0-	-1061	4878	309	1	1730	2	Y	-0-					7
06	3000	N	1930	-0-	-1070	3808	296	1	1634	2	Y	-0-					7
*07	3100	N	1763	-0-	-1337	2471	275	1	1488	2	Y	-0-					7
*08	3000	N	1926	-0-	-1074	1397	284	1	1642	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

03	3100	N	2322	-0-	-778	9020	129	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2223	-0-	-777	8243	121	1	2102	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2251	-0-	-849	7394	341	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2175	-0-	-825	6569	334	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2168	-0-	-932	5637	339	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	2311	-0-	-689	4948	341	1	1970	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1902	-0-	-1198	4009	105	1	1797	2	Y	-0-			15
04	3000	N	1767	-0-	-1233	2776	96	1	1670	2	Y	1			16
							1	9							
05	3100	N	1583	-0-	-1517	1259	240	1	1343	2	Y	-0-			16
06	2838	N	1579	-0-	-1259	-0-	242	1	1337	2	Y	-0-			16
*07	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	229	1	1235	2	Y	1			17
							1	9							
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	208	1	1203	2	Y	-0-			17

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

03	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	159	1	2712	2	Y	-0-			2
04	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	182	1	3159	2	Y	-0-			2
05	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	480	1	2685	2	Y	-0-			2
06	3690	X	3215	-0-	-475	-0-	493	1	2722	2	Y	-0-			2
*07	3813	X	1809	-0-	-2004	-0-	283	1	1526	2	Y	-0-			2
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	502	1	2900	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

03	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	128	1	2188	2	Y	-0-			1
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	139	1	2404	2	Y	-0-			1
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	384	1	2152	2	Y	-0-			1
06	2250	N	1951	-0-	-299	-0-	299	1	1652	2	Y	-0-			1
*07	2635	N	1590	-0-	-1045	-0-	248	1	1342	2	Y	-0-			1
*08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	404	1	2337	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

03	3100	N	2439	-0-	-661	9240	135	1	2304	2	Y	-0-			5
04	3000	N	2068	-0-	-932	8308	113	1	1955	2	Y	-0-			5
05	3100	N	2210	-0-	-890	7418	335	1	1875	2	Y	-0-			5
06	3000	N	2281	-0-	-719	6699	350	1	1931	2	Y	-0-			5
*07	3100	N	1931	-0-	-1169	5530	302	1	1629	2	Y	-0-			5
*08	3000	N	2292	-0-	-708	4822	338	1	1954	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

03	904	N	703	-0-	-201	-0-	39	1	664	2	Y	-0-			8
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-			8
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	95	1	529	2	Y	-0-			8
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	83	1	458	2	Y	-0-			8
*07	651	N	556	-0-	-95	-0-	87	1	469	2	Y	-0-			8
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	479	2	Y	-0-			8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

03	3100	N	1598	-0-	-1502	4281	89	1	1509	2	Y	-0-			4
04	3000	N	1677	-0-	-1323	2958	91	1	1586	2	Y	-0-			4
05	3100	N	2170	-0-	-930	2028	329	1	1841	2	Y	-0-			4
06	3000	N	1958	-0-	-1042	986	301	1	1657	2	Y	-0-			4
*07	2383	N	1397	-0-	-986	-0-	218	1	1179	2	Y	-0-			4
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	201	1	1161	2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
03	3100	N	2546	-0-	-554	7398	141	1	2405	2	Y	-0-					12
04	3000	N	2727	-0-	-273	7125	149	1	2578	2	Y	-0-					12
05	3100	N	2413	-0-	-687	6438	366	1	2047	2	Y	-0-					12
06	3000	N	1501	-0-	-1499	4939	230	1	1271	2	Y	-0-					12
*07	3100	N	2477	-0-	-623	4316	387	1	2090	2	Y	-0-					12
*08	3000	N	2425	-0-	-575	3741	358	1	2067	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

03	3100	N	1567	-0-	-1533	3323	87	1	1480	2	Y	-0-					1
04	3000	N	1564	-0-	-1436	1887	85	1	1479	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1712	-0-	-1388	499	260	1	1452	2	Y	-0-					1
06	2086	N	1587	-0-	-499	-0-	244	1	1343	2	Y	-0-					1
*07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	227	1	1227	2	Y	-0-					1
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	221	1	1274	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

03	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	193	1	1155	2	Y	-0-					5
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	183	1	1090	2	Y	-0-					5
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	356	1	1294	2	Y	-0-					5
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	343	1	1227	2	Y	-0-					5
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	296	1	1013	2	Y	-0-					5
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	336	1	1220	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	138	1	2357	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	135	1	2341	2	Y	-0-					1
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	412	1	2307	2	Y	-0-					1
06	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	357	1	1966	2	Y	-0-					1
*07	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	390	1	2109	2	Y	-0-					1
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	356	1	2058	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

03	3100	N	1135	-0-	-1965	599	63	1	1072	2	Y	-0-					3
04	1599	N	1000	-0-	-599	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	164	1	915	2	Y	-0-					3
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	Y	-0-					3
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	173	1	933	2	Y	-0-					3
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	165	1	955	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

03	3100	N	2268	-0-	-832	7935	126	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2000	-0-	-1000	6935	109	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2120	-0-	-980	5955	321	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2059	-0-	-941	5014	316	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1914	-0-	-1186	3828	299	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*08	3000	N	2177	-0-	-823	3005	321	1	1856	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

03	3100	N	2409	-0-	-691	6603	134	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	438	-0-	-2562	4041	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	230	-0-	-2870	1171	35	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	208	-0-	-1892	-0-	32	1	176	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	211	-0-	-254	-0-	33	1	178	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
03	3100 N	2497	-0-	-603	8059	138	1	2359	2	Y	-0-			5
04	3000 N	2238	-0-	-762	7297	122	1	2116	2	Y	-0-			5
05	3100 N	2286	-0-	-814	6483	347	1	1939	2	Y	-0-			5
06	3000 N	1871	-0-	-1129	5354	287	1	1584	2	Y	-0-			5
*07	3100 N	1659	-0-	-1441	3913	259	1	1400	2	Y	-0-			5
*08	3000 N	1757	-0-	-1243	2670	259	1	1498	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

03	3100 N	2606	-0-	-494	11814	144	1	2454	2	Y	7			83
						8	9							
04	3000 N	2492	-0-	-508	11306	135	1	2350	2	Y	6			89
						7	9							
05	3100 N	2564	-0-	-536	10770	388	1	2168	2	Y	7			96
						8	9							
06	3000 N	2360	-0-	-640	10130	362	1	1995	2	Y	3			99
						3	9							
*07	3100 N	2241	-0-	-859	9271	349	1	1886	2	Y	5			104
						6	9							
*08	3000 N	2472	-0-	-528	8743	363	1	2101	2	Y	7			111
						8	9							

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

03	3100 N	1309	-0-	-1791	2441	73	1	1236	2	Y	-0-			1
04	3000 N	939	-0-	-2061	380	51	1	888	2	Y	-0-			1
05	1884 N	1504	-0-	-380	-0-	228	1	1276	2	Y	-0-			1
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	2	Y	-0-			1
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	Y	-0-			1
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	126	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	118	1	652	2	Y	-0-			-0-
*07	806 N	693	-0-	-113	-0-	108	1	585	2	Y	-0-			-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	111	1	642	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

03	3100 N	2057	-0-	-1043	7709	114	1	1943	2	Y	-0-			11
04	3000 N	1993	-0-	-1007	6702	108	1	1884	2	Y	1			12
						1	9							
05	3100 N	1805	-0-	-1295	5407	273	1	1530	2	Y	2			14
						2	9							
06	3000 N	2146	-0-	-854	4553	329	1	1815	2	Y	2			16
						2	9							
*07	3100 N	1851	-0-	-1249	3304	289	1	1561	2	Y	1			17
						1	9							
*08	3000 N	2101	-0-	-899	2405	310	1	1791	2	Y	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1352	-0-	-1748	2290	75	1	1277	2	Y	-0-			8
04	3000 N	1435	-0-	-1565	725	78	1	1357	2	Y	-0-			8
05	2168 N	1443	-0-	-725	-0-	219	1	1224	2	Y	-0-			8
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	213	1	1175	2	Y	-0-			8
*07	1488 N	1231	-0-	-257	-0-	192	1	1038	2	Y	1			9
						1	9							
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	218	1	1262	2	Y	-0-			9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			1
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	-0-			1
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	122	1	684	2	Y	-0-			1
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	119	1	659	2	Y	-0-			1
*07	806 N	679	-0-	-127	-0-	106	1	573	2	Y	-0-			1
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	128	1	742	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

03	2248 N	1275	-0-	-973	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-			4
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	Y	-0-			4
05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	141	1	786	2	Y	-0-			4
06	1230 N	929	-0-	-301	-0-	143	1	786	2	Y	-0-			4
*07	1178 N	620	-0-	-558	-0-	97	1	523	2	Y	-0-			4
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	124	1	716	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	120	1	2086	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	338	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2197	-0-	-23	-0-	337	1	1860	2	N	-0-			-0-
*07	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	311	1	1679	2	N	-0-			-0-
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1969	2	N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

03	3100 N	2145	-0-	-955	7820	119	1	2026	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1946	-0-	-1054	6766	106	1	1840	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1903	-0-	-1197	5569	289	1	1614	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1856	-0-	-1144	4425	285	1	1571	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1599	-0-	-1501	2924	250	1	1349	2	Y	-0-			-0-
*08	3000 N	1612	-0-	-1388	1536	238	1	1374	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

03	3100 N	2522	-0-	-578	11438	140	1	2382	2	Y	-0-			29
04	3000 N	2506	-0-	-494	10944	136	1	2370	2	Y	-0-			29
05	3100 N	2479	-0-	-621	10323	376	1	2103	2	Y	-0-			29
06	3000 N	2400	-0-	-600	9723	368	1	2032	2	Y	-0-			29
*07	3100 N	2173	-0-	-927	8796	339	1	1834	2	Y	-0-			29
*08	3000 N	2534	-0-	-466	8330	374	1	2160	2	Y	-0-			29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1239	-0-	-1861	5672	69	1	1170	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1936	-0-	-1064	4608	105	1	1831	2	Y	-0-					3
05	3100	N	2298	-0-	-802	3806	348	1	1950	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2196	-0-	-804	3002	337	1	1859	2	Y	-0-					3
*07	3100	N	1885	-0-	-1215	1787	294	1	1591	2	Y	-0-					3
*08	3000	N	2311	-0-	-689	1098	341	1	1970	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1687	-0-	-1413	5876	94	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1834	-0-	-1166	4710	100	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2098	-0-	-1002	3708	318	1	1780	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	2635	296	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1528	-0-	-1572	1063	239	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*08	2833	N	1770	-0-	-1063	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1523	-0-	-1577	3263	84	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1417	-0-	-1583	1680	77	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	2791	N	1111	-0-	-1680	-0-	168	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	215	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	214	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1769	-0-	-1331	4866	98	1	1671	2	Y	-0-					2
04	3000	N	1727	-0-	-1273	3593	94	1	1633	2	Y	-0-					2
05	3100	N	1708	-0-	-1392	2201	259	1	1449	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1139	-0-	-1861	340	175	1	964	2	Y	-0-					2
*07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	196	1	1056	2	Y	-0-					2
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	257	1	1486	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1012	-0-	-645	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					5
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					5
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	155	1	869	2	Y	-0-					5
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	867	2	Y	-0-					5
*07	930	N	800	-0-	-130	-0-	125	1	675	2	Y	-0-					5
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	149	1	862	2	Y	-0-					5

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
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					61
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					61
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	117	1	655	2	Y	-0-					61
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	627	2	Y	-0-					61
*07	775	N	683	-0-	-92	-0-	107	1	576	2	Y	-0-					61
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	115	1	662	2	Y	-0-					61

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2080	-0-	-1020	8169	115	1	1965	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2038	-0-	-962	7207	111	1	1927	2	Y	-0-					6
05	3100	N	2085	-0-	-1015	6192	316	1	1769	2	Y	-0-					6
06	3000	N	2001	-0-	-999	5193	307	1	1694	2	Y	-0-					6
*07	3100	N	1819	-0-	-1281	3912	284	1	1535	2	Y	-0-					6
*08	3000	N	2118	-0-	-882	3030	312	1	1806	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	2	Y	-0-			-0-
*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-			-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	-0-			-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2023	-0-	-1077	5973	112	1	1910	2	Y	1			67
							1	9							
04	3000	N	1911	-0-	-1089	4884	104	1	1807	2	Y	-0-			67
05	3100	N	2041	-0-	-1059	3825	309	1	1732	2	Y	-0-			67
06	3000	N	1920	-0-	-1080	2745	295	1	1625	2	Y	-0-			67
*07	3100	N	1732	-0-	-1368	1377	271	1	1461	2	Y	-0-			67
*08	3000	N	2071	-0-	-929	448	305	1	1766	2	Y	-0-			67

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
03	3100	N	1098	-0-	-2002	31	61	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	1194	N	1163	-0-	-31	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	176	1	984	2	Y	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	162	1	893	2	Y	-0-			-0-
*07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	Y	-0-			-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	177	1	1022	2	Y	-0-			-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
03	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	140	1	2381	2	Y	1			3
							1	9							
04	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	121	1	2093	2	Y	-0-			3
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	476	1	2664	2	Y	-0-			3
06	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	346	1	1906	2	Y	-0-			3
*07	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	305	1	1646	2	Y	-0-			3
*08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	296	1	1711	2	Y	-0-			3

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
03	3100	N	1266	-0-	-1834	855	70	1	1196	2	Y	-0-			5
04	1945	N	1090	-0-	-855	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-			5
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	177	1	988	2	Y	1			6
							1	9							
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	161	1	885	2	Y	-0-			6
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	170	1	917	2	Y	-0-			6
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	173	1	999	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
03	3100	N	2054	-0-	-1046	8589	114	1	1940	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2015	-0-	-985	7604	110	1	1905	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2093	-0-	-1007	6597	317	1	1776	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1947	-0-	-1053	5544	299	1	1647	2	Y	1					6
							1	9									
*07	3100	N	1707	-0-	-1393	4151	267	1	1440	2	Y	-0-					6
*08	3000	N	2171	-0-	-829	3322	320	1	1850	2	Y	1					7
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

03	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	155	1	2631	2	Y	-0-					3
04	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	146	1	2530	2	Y	-0-					3
05	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	400	1	2237	2	Y	-0-					3
06	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	369	1	2036	2	Y	-0-					3
*07	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	381	1	2055	2	Y	-0-					3
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	425	1	2455	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					4
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					4
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					4
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	72	1	992	2	N	-0-					72
04	1170	N	789	-0-	-381	-0-	56	1	733	2	N	-0-					72
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-					72
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					72
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	N	-0-					72
08	961	N	628	-0-	-333	-0-	39	1	589	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	219	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	90	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	191	1	2322	2	N	-0-					-0-
*08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	280	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	223	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	200	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	2	N	-0-					-0-
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	193	1	2889	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

03	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	90	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1265	-0-	-325	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	91	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	84	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	911	-0-	-391	-0-	69	1	842	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3860	-0-	760	760	242	1	3618	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

03	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	125	1	1717	2	N	-0-					57
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	N	-0-					57
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	145	1	1866	2	N	-0-					57
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-					57
07	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	133	1	1619	2	N	-0-					57
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	113	1	1686	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	288	1	3958	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	271	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	269	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	261	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	277	1	3365	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	781	-0-	-479	-0-	55	1	726	2	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	721	-0-	-581	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

03	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	174	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1311	-0-	-1329	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	132	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	107	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	111	1	1664	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	195	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	204	1	2620	2	N	-0-					-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	262	1	3601	2	N	-0-					-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2048	2	N	-0-					-0-
*08	3100 N	4892	-0-	1792	1792	306	1	4586	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-					20
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					20
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	10	1	123	2	N	-0-					20
06	540 N	122	-0-	-418	-0-	8	1	114	2	N	-0-					20
07	465 N	103	-0-	-362	-0-	8	1	95	2	N	-0-					20
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

03	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	153	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	123	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	146	1	1774	2	N	-0-					-0-
*08	3100 N	5120	-0-	2020	2020	321	1	4799	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					-0-
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	230	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	170	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	133	1	1615	2	N	-0-					-0-
*08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

03	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	88	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	132	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	186	1	2258	2	N	-0-					-0-
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					17
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					17
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	117	1	1544	2	N	-0-					17
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	N	-0-					17
07	3100 N	3286	-0-	186	186	236	1	3050	2	N	-0-					17
*08	3100 N	3614	-0-	514	700	239	1	3375	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

03	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	76	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	77	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	68	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	946	-0-	-170	-0-	72	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	58	1	866	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TERRY "D" WELL #: 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
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-			65
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-			65
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	63	1	806	2	N	-0-			65
06	1290 N	916	-0-	-374	-0-	62	1	854	2	N	-0-			65
07	1240 N	945	-0-	-295	-0-	72	1	873	2	N	-0-			65
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	N	-0-			40
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	2	N	-0-			40
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	N	-0-			40
06	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	82	1	1128	2	N	-0-			40
07	1519 N	922	-0-	-597	-0-	70	1	852	2	N	-0-			40
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	68	1	1022	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-			-0-
04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	N	-0-			-0-
*08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	173	1	2585	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	191	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	193	1	2537	2	N	-0-			-0-
05	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	207	1	2662	2	N	-0-			-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	181	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	157	1	1903	2	N	-0-			-0-
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

03	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	147	1	2011	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	140	1	1845	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	1704	-0-	-497	-0-	123	1	1581	2	N	-0-			-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3670	-0-	570	570	279	1	3391	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3277	-0-	177	747	205	1	3072	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

03	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	94	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	165	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	195	1	2681	2	N	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	216	1	2622	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3161	-0-	61	61	198	1	2963	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1417	-0-	-908	-0-	96	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1454	-0-	-826	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	689	-0-	-1636	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1881	2	N	-0-					-0-
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1	1952	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	936	-0-	-366	-0-	64	1	872	2	N	-0-					10
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	74	1	972	2	N	-0-					10
05	961	N	701	-0-	-260	-0-	51	1	650	2	N	-0-					10
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	-0-					10
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	N	-0-					10
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	801	-0-	-346	-0-	61	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	46	1	693	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	167	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	202	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2705	-0-	-953	-0-	195	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2742	-0-	-798	-0-	186	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	212	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	150	1	2239	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	154	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	123	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	123	1	1581	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1485	-0-	-795	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	210	1	2547	2	N	-0-					-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	871	-0-	-307	-0-	59	1	812	2	N	-0-					17
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	41	1	539	2	N	-0-					17
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	42	1	539	2	N	-0-					17
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	54	1	736	2	N	-0-					17
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	-0-					17
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1843	2	N	-0-			-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	202	1	2654	2	N	-0-			-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	N	-0-			-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	188	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	206	1	2506	2	N	-0-			-0-
*08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	149	1	2229	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	88	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	66	1	864	2	N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	821	-0-	-439	-0-	56	1	765	2	N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-			-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

03	1550	N	483	-0-	-1067	-0-	33	1	450	2	N	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	113	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	155	1	1999	2	N	-0-			-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	978	-0-	-603	-0-	74	1	904	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

03	14B2	EXT	185	-0-	185	185	13	1	172	2	N	-0-			-0-
04	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	200	1	2923	2	N	-0-			35
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	158	1	2292	2	N	-0-			35
05	3348	X	2439	-0-	-909	-0-	172	1	2267	2	N	-0-			35
06	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	203	1	2823	2	N	-0-			35
07	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	208	1	2684	2	N	-0-			35
08	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	188	1	2661	2	N	9			44
							10	9							

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
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	148	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	102	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	N	-0-					-0-
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

03	3441 X	2808	-0-	-633	-0-	179	1	2629	2	N	-0-					20
04	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	162	1	2353	2	N	-0-					20
05	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					20
06	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	175	1	2434	2	N	-0-					20
07	3007 X	2440	-0-	-567	-0-	175	1	2265	2	N	-0-					20
08	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	164	1	2320	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	140	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	132	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	135	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	790	-0-	-1473	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	88	1	1244	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	373	1	5457	2	N	-0-					161
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	410	1	5960	2	N	-0-					161
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	394	1	5178	2	N	-0-					161
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	345	1	4784	2	N	-0-					161
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	311	1	4015	2	N	-0-					161
*08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	353	1	4991	2	N	-0-					161

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

03	1364 N	146	-0-	-1218	-0-	9	1	137	2	N	-0-					23
04	600 N	310	-0-	-290	-0-	20	1	290	2	N	-0-					23
05	837 N	469	-0-	-368	-0-	33	1	436	2	N	-0-					23
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					23
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					23
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	10	1	147	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

03	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	66	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	922	-0-	-132	-0-	65	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	789	-0-	-296	-0-	57	1	732	2	N	-0-					-0-
08	930 N	800	-0-	-130	-0-	53	1	747	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-			-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	90	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	95	1	1150	2	N	-0-			-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	71	1	968	2	N	-0-			-0-
04	960	N	665	-0-	-295	-0-	47	1	618	2	N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	642	-0-	-378	-0-	44	1	598	2	N	-0-			-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	598	2	N	-0-			-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	33	1	497	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	195	1	2677	2	N	-0-			17
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	201	1	2642	2	N	-0-			17
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	161	1	2065	2	N	-0-			17
06	3000	N	3145	-0-	145	145	213	1	2932	2	N	-0-			17
07	2569	N	2424	-0-	-145	-0-	184	1	2240	2	N	-0-			17
*08	3100	N	3962	-0-	862	862	248	1	3714	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-			20
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1473	2	N	-0-			20
05	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	96	1	1234	2	N	-0-			20
06	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	117	1	1602	2	N	-0-			20
07	1643	N	201	-0-	-1442	-0-	15	1	186	2	N	-0-			20
08	1333	N	931	-0-	-402	-0-	58	1	873	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-			30
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-			30
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	38	1	499	2	N	-0-			30
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	19	1	258	2	N	-0-			30
07	682	N	219	-0-	-463	-0-	16	1	203	2	N	-0-			30
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	25	1	351	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1696	2	N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	121	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	107	1	1301	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	82	1	1226	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	93	1	1738	2	N	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	75	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	74	1	1338	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
03	1674	N	883	-0-	-791	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	N	-0-					-0-
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	29	1	583	2	N	-0-					-0-
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	N	-0-					-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1113	-0-	-777	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	108	1	2015	2	N	-0-					-0-
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

03	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2350	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	97	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	125	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	120	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	135	1	2425	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	128	1	2561	2	N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	136	1	2733	2	N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	169	1	3157	2	N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	173	1	3225	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3270	-0-	170	170	172	1	3098	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	141	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	130	1	2581	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	2	N	-0-					-0-
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	158	1	2843	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	63	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	125	1	2316	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	133	1	2480	2	N	-0-					-0-
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	119	1	2150	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	80	1	1583	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	82	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	82	1	1466	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	100	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	80	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	128	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1119	2	N	-0-					-0-
08	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	126	1	1708	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

03	1731 N	1445	-0-	-286	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	65	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-					-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	172	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	104	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	1581 X	811	-0-	-770	-0-	39	1	772	2	N	-0-					-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	222	1	4127	2	N	-0-					-0-
*08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	204	1	3663	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

03	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	79	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	74	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	87	1	1573	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
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	136	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	133	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	136	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2653	2	N	-0-					-0-
*08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	132	1	2381	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	116	1	2304	2	N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	123	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	121	1	2180	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	757	1	15174	2	N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	523	1	10511	2	N	-0-					-0-
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	730	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	11346	-0-	-2424	-0-	575	1	10771	2	N	-0-					-0-
07	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	749	1	13954	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	11796	-0-	-2433	-0-	621	1	11175	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

03	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	503	1	10089	2	N	-0-					24
04	11370	X	8560	-0-	-2810	-0-	406	1	8154	2	N	-0-					24
05	11377	X	6445	-0-	-4932	-0-	310	1	6135	2	N	-0-					24
06	11010	X	3344	-0-	-7666	-0-	170	1	3174	2	N	-0-	24	1			-0-
07	11377	X	6538	-0-	-4839	-0-	333	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	6424	-0-	-4178	-0-	367	1	6057	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	242	1	4852	2	N	-0-					41
04	5400	X	3502	-0-	-1898	-0-	166	1	3336	2	N	-0-					41
05	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	242	1	4781	2	N	-0-					41
06	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	253	1	4736	2	N	-0-					41
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	239	1	4441	2	N	-0-					41
08	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	251	1	4519	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	548	1	10992	2	N	-0-					115
04	10860	X	8958	-0-	-1902	-0-	425	1	8533	2	N	-0-					115
05	11222	X	9163	-0-	-2059	-0-	441	1	8722	2	N	-0-					115
06	10860	X	8178	-0-	-2682	-0-	415	1	7763	2	N	-0-					115
07	11222	X	8624	-0-	-2598	-0-	440	1	8184	2	N	-0-					115
08	11222	X	7113	-0-	-4109	-0-	374	1	6739	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	324	1	6495	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6501	-0-	-429	-0-	308	1	6193	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	330	1	6537	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	4753	-0-	-2027	-0-	241	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	382	1	7112	2	N	-0-					-0-
*08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	384	1	6910	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
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	165	1	3318	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3910	-0-	-590	-0-	185	1	3725	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	192	1	3790	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3496	-0-	-344	-0-	177	1	3319	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	158	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	225	1	4050	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	289	1	5800	2	Y	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	273	1	5494	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5538	-0-	-104	-0-	266	1	5272	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5189	-0-	-271	-0-	263	1	4926	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	289	1	5389	2	Y	-0-					-0-
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	285	1	5134	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

03	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	185	1	3711	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3543	-0-	-507	-0-	168	1	3375	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	187	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	188	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	202	1	3764	2	N	-0-					-0-
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	208	1	3745	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

03	9424	X	6619	-0-	-2805	-0-	314	1	6305	2	N	-0-					149
04	7260	X	5736	-0-	-1524	-0-	272	1	5464	2	N	-0-					149
05	7502	X	6339	-0-	-1163	-0-	305	1	6034	2	N	-0-					149
06	7170	X	5650	-0-	-1520	-0-	287	1	5363	2	N	-0-					149
07	7409	X	4024	-0-	-3385	-0-	205	1	3819	2	N	-0-					149
*08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	366	1	6594	2	N	-0-					149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	138	1	2491	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

03	12307	X	11721	-0-	-586	-0-	539	1	11182	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11351	-0-	-559	-0-	575	1	10776	2	N	-0-					-0-
05	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	1218	1	20616	2	N	115	75	1			40
							127	9									
06	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	585	1	11659	2	N	-0-	40	1			-0-
07	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	537	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11277	-0-	-2425	-0-	532	1	10745	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	196	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3931	-0-	-869	-0-	186	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3532	-0-	-1118	-0-	170	1	3362	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	196	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	219	1	4075	2	Y	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	233	1	4202	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	159	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	154	1	3100	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	162	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	157	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	166	1	3082	2	Y	-0-					-0-
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	158	1	2847	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

03	11160	X	10491	-0-	-669	-0-	482	1	10009	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10181	-0-	-589	-0-	516	1	9665	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	586	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	10235	-0-	-115	-0-	489	1	9746	2	N	-0-					-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	515	1	10255	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9950	-0-	-559	-0-	469	1	9481	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	294	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	328	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	274	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	279	1	5559	2	N	-0-					-0-
*08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	278	1	5620	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

03	10974	X	10236	-0-	-738	-0-	470	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9754	-0-	-866	-0-	494	1	9260	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10355	-0-	-526	-0-	577	1	9778	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	464	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9790	-0-	-688	-0-	468	1	9322	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9774	-0-	-580	-0-	461	1	9313	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	374	1	7757	2	Y	65	116	1			77
							72	9									
04	9270	X	7748	-0-	-1522	-0-	390	1	7306	2	Y	47					124
							52	9									
05	8556	X	7469	-0-	-1087	-0-	410	1	6940	2	Y	108	114	1			118
							119	9									
06	8280	X	6862	-0-	-1418	-0-	326	1	6488	2	Y	44	109	1			53
							48	9									
07	8556	X	6878	-0-	-1678	-0-	326	1	6491	2	Y	55					108
							61	9									
*08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	312	1	6311	2	Y	74	89	1			93
							81	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284377	X	171703	-0-	-1112674	-0-	311	1	170568	2	N	749	736	1			286
							824	9									
04	369540	X	144188	-0-	-225352	-0-	283	1	143274	2	N	574	551	1			309
							631	9									
05	381858	X	130984	-0-	-250874	-0-	332	1	130114	2	N	489	552	1			246
							538	9									
06	369540	X	110365	-0-	-259175	-0-	315	1	109639	2	N	374	373	1			247
							411	9									
07	381858	X	84373	-0-	-297485	-0-	807	1	83212	2	N	322	364	1			205
							354	9									
08	171709	X	98729	-0-	-72980	-0-	334	1	98140	2	N	232	354	1			83
							255	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

03	0		52302	-0-	52302	844436	213	1	52089	2	N	-0-					-0-
04	888256	X	43820	-0-	-844436	-0-	206	1	43614	2	N	-0-					-0-
05	295182	X	38209	-0-	-256973	-0-	213	1	37996	2	N	-0-					-0-
06	285660	X	91671	-0-	-193989	-0-	4955	1	86716	2	N	-0-					-0-
07	295182	X	77557	-0-	-217625	-0-	4173	1	73384	2	N	-0-					-0-
08	295182	X	81328	-0-	-213854	-0-	3834	1	77494	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	41	1	2055	2	N	-0-					23
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	38	1	1904	2	N	-0-					23
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-					23
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1996	2	N	-0-					23
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	37	1	1876	2	N	-0-					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

03	496	N	359	-0-	-137	-0-	7	1	352	2	N	-0-					115
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	5	1	225	2	N	-0-					115
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	4	1	210	2	N	-0-					115
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	4	1	186	2	N	-0-					115
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	5	1	230	2	N	-0-					115
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					115

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
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			160
04	2280 X	1989	-0-	-291	-0-	1989	2		N	-0-			160
05	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2314	2		N	-0-			160
06	2370 X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2		N	-0-			160
07	2449 X	1740	-0-	-709	-0-	1740	1		N	-0-			160
08	2418 X	1775	-0-	-643	-0-	1775	2		N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			60
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			60
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			60
06	1620 N	1245	-0-	-375	-0-	1245	2		N	-0-			60
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2		N	-0-			60
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2		N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

03	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	3006	2		N	-0-			50
04	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	2846	2		N	-0-			50
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			50
06	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2		N	-0-			50
07	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2		N	-0-			50
08	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2		N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

03	1426 N	979	-0-	-447	-0-	979	2		N	-0-			25
04	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2		N	-0-			25
05	1674 N	1015	-0-	-659	-0-	1015	2		N	-0-			25
06	960 N	805	-0-	-155	-0-	805	2		N	-0-			25
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2		N	-0-			25
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

03	2759 N	2682	-0-	-77	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2313	-0-	-357	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2102	-0-	-688	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
*08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-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
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	110	1	2110	2	Y	1					8
							1	9									
04	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	84	1	1608	2	Y	1					9
							1	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	100	1	2373	2	Y	1					9
							1	9									
07	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	93	1	2037	2	Y	3					12
							3	9									
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	2	Y	3	6	1			9
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

03	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	220	1	4226	2	Y	2					20
							2	9									
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	221	1	4239	2	Y	2					22
							2	9									
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	223	1	4498	2	Y	5	7	1			20
							6	9									
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	177	1	4197	2	Y	2					22
							2	9									
07	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	158	1	3483	2	Y	6					28
							7	9									
08	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	190	1	4142	2	Y	5	15	1			18
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	89	1	1703	2	Y	1					10
							1	9									
04	2670	X	856	-0-	-1814	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					10
05	2759	X	1082	-0-	-1677	-0-	51	1	1030	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	Y	1					9
							1	9									
07	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	48	1	1050	2	Y	2					11
							2	9									
08	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	73	1	1586	2	Y	2	6	1			7
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	344	1	6610	2	Y	5					36
							6	9									
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	373	1	7161	2	Y	3					39
							3	9									
05	5828	X	4280	-0-	-1548	-0-	202	1	4074	2	Y	4	13	1			30
							4	9									
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	305	1	7205	2	Y	5					35
							6	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	262	1	5766	2	Y	5					40
							6	9									
*08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	335	1	7293	2	Y	7	17	1			30
							8	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
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1	3652	2	Y	1					15
							1	9									
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1	3422	2	Y	2					17
							2	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	170	1	3419	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
06	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	108	1	2559	2	Y	1					16
							1	9									
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	135	1	2959	2	Y	5					21
							6	9									
*08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	174	1	3793	2	Y	4	11	1			14
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	1					5
							1	9									
04	720	N	408	-0-	-312	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					5
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1826	2	Y	1					6
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	1					7
							1	9									
08	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	74	1	1605	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-					4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	1					5
							1	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1011	2	Y	1					5
							1	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	2					7
							2	9									
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1668	2	Y	1					9
							1	9									
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	86	1	1650	2	Y	1					10
							1	9									
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	77	1	1558	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	3000	N	3710	-0-	710	710	150	1	3558	2	Y	2					11
							2	9									
07	1800	N	1090	-0-	-710	-0-	47	1	1041	2	Y	2					13
							2	9									
08	1643	N	515	-0-	-1128	-0-	23	1	491	2	Y	1	7	1			7
							1	9									

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
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	-0-					3
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					3
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	30	1	611	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	1					4
							1	9									
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					7
04	1440	N	816	-0-	-624	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					7
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2265	2	Y	1					7
							1	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	2	Y	2					9
							2	9									
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	2	Y	2	5	1			6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 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
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2094	2	Y	1					8
							1	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	1					9
							1	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	86	1	1742	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	70	1	1648	2	Y	1					9
							1	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
*08	3100	N	6022	-0-	2922	2922	264	1	5751	2	Y	6	7	1			12
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	388	1	7447	2	Y	3					23
							3	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	364	1	6977	2	Y	3					26
							3	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	360	1	7252	2	Y	2	9	1			19
							2	9									
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	324	1	7659	2	Y	4					23
							4	9									
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	335	1	7363	2	Y	11					34
							12	9									
*08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	321	1	6998	2	Y	8	18	1			24
							9	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
03	2015	X	623	-0-	-1392	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					12
04	1230	X	390	-0-	-840	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					12
05	1085	X	595	-0-	-490	-0-	28	1	566	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-					9
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1					10
							1	9									
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	1					12
							1	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	179	1	3425	2	Y	2					14
							2	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	160	1	3219	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
06	2940	X	1383	-0-	-1557	-0-	56	1	1326	2	Y	1					13
							1	9									
07	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	99	1	2174	2	Y	4					17
							4	9									
*08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	164	1	3574	2	Y	4	9	1			12
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

03	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	80	1	1534	2	Y	1					36
							1	9									
04	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	75	1	1433	2	Y	1					37
							1	9									
05	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	79	1	1591	2	Y	2	12	1			27
							2	9									
06	3000	N	3009	-0-	9	9	122	1	2885	2	Y	2					29
							2	9									
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	43	1	952	2	Y	2					31
							2	9									
08	1674	N	452	-0-	-1222	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	16	1			15

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	275	1	5284	2	Y	2					25
							2	9									
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	2	Y	2					27
							2	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	224	1	4525	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	185	1	4378	2	Y	2					25
							2	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	211	1	4648	2	Y	8					33
							9	9									
08	4340	X	2216	-0-	-2124	-0-	97	1	2117	2	Y	2	17	1			18
							2	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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	1	1			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					3
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
03	3100	N	4998	-0-	1898	1898	247	1	4749	2	Y	2					7
							2	9									
04	4670	X	2772	-0-	-1898	-0-	137	1	2634	2	Y	1					8
							1	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	122	1	2466	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	92	1	2166	2	Y	1					9
							1	9									
07	2108	X	877	-0-	-1231	-0-	38	1	838	2	Y	1					10
							1	9									
*08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	3	5	1			8
							3	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
03	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	275	1	5275	2	Y	2					31
							2	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	419	1	8033	2	Y	5					36
							6	9									
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	403	1	8128	2	Y	3	11	1			28
							3	9									
06	5790	X	3786	-0-	-2004	-0-	154	1	3630	2	Y	2					30
							2	9									
07	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	243	1	5355	2	Y	9					39
							10	9									
*08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	269	1	5864	2	Y	6	20	1			25
							7	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
03	1780	N	1655	-0-	-125	-0-	82	1	1572	2	Y	1					3
							1	9									
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	138	1	2646	2	Y	1					4
							1	9									
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					5
07	279	X	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					5
08	279	X	65	-0-	-214	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	3	1			2

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
03	3100	N	3525	-0-	425	2327	174	1	3350	2	Y	1					9
							1	9									
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1253	95	1	1830	2	Y	1					10
							1	9									
05	3525	X	2272	-0-	-1253	-0-	107	1	2163	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	83	1	1970	2	Y	1					10
							1	9									
07	2728	X	1627	-0-	-1101	-0-	71	1	1553	2	Y	3					13
							3	9									
08	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	50	1	1098	2	Y	1	7	1			7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	117	1	2242	2	Y	1					9
							1	9									
04	2610	N	2206	-0-	-404	-0-	109	1	2096	2	Y	1					10
							1	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	3000	N	3027	-0-	27	27	123	1	2902	2	Y	2					11
							2	9									
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	94	1	2059	2	Y	3					14
							3	9									
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	102	1	2217	2	Y	2	7	1			9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					4
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					4
05	961	N	813	-0-	-148	-0-	38	1	774	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1370	2	Y	1					5
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	Y	2					7
							2	9									
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1	742	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

03	4495	X	1003	-0-	-3492	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					12
04	3780	X	856	-0-	-2924	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					12
05	2201	X	742	-0-	-1459	-0-	35	1	706	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	127	1	3001	2	Y	2					11
							2	9									
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	4					15
							4	9									
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	3	8	1			10
							3	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
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					4
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					4
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					4
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-					2
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	1					3
							1	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	2	1			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	411	1	7901	2	Y	3					28
							3	9									
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	322	1	6176	2	Y	3					31
							3	9									
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	329	1	6644	2	Y	7	10	1			28
							8	9									
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	226	1	5337	2	Y	3					31
							3	9									
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	271	1	5966	2	Y	5					36
							6	9									
*08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	339	1	7382	2	Y	8	19	1			25
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					3
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					3
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	2					5
							2	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2607	2	Y	1					8
							1	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	Y	1					9
							1	9									
05	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	79	1	1595	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	49	1	1166	2	Y	1					9
							1	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	3					12
							3	9									
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	Y	2	6	1			8
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	303	1	5827	2	Y	2					31
							2	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	276	1	5293	2	Y	2					33
							2	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	304	1	6126	2	Y	7	11	1			29
							8	9									
06	5550	X	4538	-0-	-1012	-0-	184	1	4352	2	Y	2					31
							2	9									
07	5735	X	4871	-0-	-864	-0-	211	1	4651	2	Y	8					39
							9	9									
*08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	258	1	5619	2	Y	6	20	1			25
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					8
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					8
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	109	1	2577	2	Y	1					7
							1	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	1					8
							1	9									
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	28	1	616	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	1					5
							1	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	Y	1					6
							1	9									
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	138	1	2783	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	Y	1					8
							1	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	2	Y	3					11
							3	9									
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	129	1	2803	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					3
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					3
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	39	1	790	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1040	2	Y	1					4
							1	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	Y	2					6
							2	9									
08	837	N	623	-0-	-214	-0-	27	1	595	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					1
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					254
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					254
05	1643	N	527	-0-	-1116	-0-	527	2			N	-0-					254
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					254
07	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					254
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	Y	1					14
							1	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2185	2	Y	1					15
							1	9									
05	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	95	1	1912	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	107	1	2533	2	Y	1					13
							1	9									
07	2294	X	1718	-0-	-576	-0-	75	1	1640	2	Y	3					16
							3	9									
08	2294	X	1944	-0-	-350	-0-	85	1	1857	2	Y	2	8	1			10
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	960	N	235	-0-	-725	-0-	235	2			N	-0-					17
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					17
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					17
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	1					7
							1	9									
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	64	1	1220	2	Y	1					8
							1	9									
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	62	1	1254	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1629	2	Y	1					7
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	Y	2					9
							2	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	2	5	1			6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	Y	1					11
							1	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	117	1	2234	2	Y	1					12
							1	9									
05	3100	N	3276	-0-	176	176	155	1	3118	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	2137	N	1961	-0-	-176	-0-	80	1	1880	2	Y	1					12
							1	9									
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	53	1	1167	2	Y	2					14
							2	9									
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	126	1	2756	2	Y	3	7	1			10
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	133	1	2547	2	Y	1					10
							1	9									
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	137	1	2629	2	Y	1					11
							1	9									
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	131	1	2636	2	Y	3	4	1			10
							3	9									
06	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	75	1	1762	2	Y	1					11
							1	9									
07	2852	X	1734	-0-	-1118	-0-	75	1	1656	2	Y	3					14
							3	9									
08	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	105	1	2291	2	Y	3	7	1			10
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	1479	-0-	-1342	-0-	73	1	1405	2	Y	1					12
						1	9									
04	2730 X	819	-0-	-1911	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					12
05	2666 X	148	-0-	-2518	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	4	1			8
06	2580 X	392	-0-	-2188	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					8
07	2387 X	2026	-0-	-361	-0-	88	1	1935	2	Y	3					11
						3	9									
*08	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	2	6	1			7
						2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

03	5487 X	5206	-0-	-281	-0-	257	1	4947	2	Y	2					19
						2	9									
04	5310 X	4934	-0-	-376	-0-	244	1	4688	2	Y	2					21
						2	9									
05	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	238	1	4793	2	Y	5	7	1			19
						6	9									
06	5310 X	3894	-0-	-1416	-0-	158	1	3734	2	Y	2					21
						2	9									
07	5487 X	1840	-0-	-3647	-0-	80	1	1757	2	Y	3					24
						3	9									
08	5208 X	5147	-0-	-61	-0-	226	1	4915	2	Y	5	12	1			17
						6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

03	5022 X	4857	-0-	-165	-0-	240	1	4615	2	Y	2					23
						2	9									
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	253	1	4858	2	Y	2					25
						2	9									
05	5115 X	4206	-0-	-909	-0-	199	1	4003	2	Y	4	8	1			21
						4	9									
06	4950 X	3673	-0-	-1277	-0-	149	1	3522	2	Y	2					23
						2	9									
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	241	1	5297	2	Y	6					29
						7	9									
*08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	244	1	5315	2	Y	6	15	1			20
						7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03	4464 X	1964	-0-	-2500	-0-	1964	2	Y	-0-	-0-
04	4320 X	2020	-0-	-2300	-0-	2020	2	Y	-0-	-0-
05	4464 X	2403	-0-	-2061	-0-	2403	2	Y	-0-	-0-
06	3870 X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2	Y	-0-	-0-
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	Y	-0-	-0-
*08	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	162	-0-	12	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

03	2077	N	945	-0-	-1132	-0-	945	2			N	-0-					28
04	1830	N	1164	-0-	-666	-0-	1164	2			N	-0-					28
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					28
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					28
07	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			N	-0-					28
08	1333	N	841	-0-	-492	-0-	841	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1449	-0-	159	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	985	-0-	-503	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	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

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					32
04	60	N	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					32
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					32
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					204
04	2820	X	3051	-0-	231	-0-	3051	2			N	-0-					204
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					204
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					204
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					204
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	668	-0-	-3734	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	577	-0-	-3683	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	435	-0-	-3657	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	321	-0-	-1839	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	1395 X	292	-0-	-1103	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	682 X	386	-0-	-296	-0-	386	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5673 X	4055	-0-	-1618	-0-	4055	2			N	-0-					67
04	5490 X	4042	-0-	-1448	-0-	4042	2			N	-0-					67
05	5363 X	3930	-0-	-1433	-0-	3930	2			N	-0-					67
06	4800 X	3839	-0-	-961	-0-	3839	2			N	-0-					67
07	4743 X	3319	-0-	-1424	-0-	3319	2			N	-0-					67
*08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1876	-0-	766	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	2166	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	2790 N	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
04	2190 N	2490	-0-	300	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2426	-0-	-333	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2340 N	2183	-0-	-157	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					166
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					166
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					166
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					166
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					166
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					80
04	1650	N	2272	-0-	622	-0-	2272	2			N	-0-					80
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					80
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			N	-0-					80
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					80
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	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

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					100
04	750	N	1637	-0-	887	-0-	1637	2			N	-0-					100
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					100
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					100
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					100
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
04	360	N	432	-0-	72	-0-	432	2			N	-0-					33
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					33
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					77
04	780	N	1508	-0-	728	-0-	1508	2			N	-0-					77
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					77
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					77
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					77
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					94
04	1650	X	1782	-0-	132	-0-	1782	2			N	-0-					94
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					94
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					94
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					94
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			N	-0-					94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					102
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					102
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					102
06	1260	N	603	-0-	-657	-0-	603	2			N	-0-					102
07	1209	N	762	-0-	-447	-0-	762	2			N	-0-					102
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	690	N	774	-0-	84	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

03	2325	X	1796	-0-	-529	-0-	1796	2			N	-0-					27
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					27
05	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					27
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					27
*08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					92
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					92
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					92
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					92
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					92
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2177	-0-	-613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1841	-0-	-859	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					77
04	570	N	762	-0-	192	-0-	762	2			N	-0-					77
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					77
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					77
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					77
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					1
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3942	-0-	-678	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3901	-0-	-625	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					40
04	60	X	2689	-0-	2629	-0-	2689	2			N	-0-					40
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					40
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					40
*08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					150
04	840	N	1837	-0-	997	-0-	1837	2			N	-0-					150
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					150
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					150
07	1674	N	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					150
08	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					67
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					67
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					67
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					67
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					67
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					3
04	1530	N	2474	-0-	944	-0-	2474	2			Y	-0-					3
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					3
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					2
04	1530	N	1679	-0-	149	-0-	1679	2			N	-0-					2
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					2
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					2
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					2
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2711	-0-	-234	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	1097	-0-	137	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

03	4898	X	2613	-0-	-2285	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	5097	-0-	357	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4257	-0-	-1013	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3577	-0-	-1693	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	232	-0-	52	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2974	-0-	604	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	795	-0-	-1654	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	4155	-0-	465	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2180	-0-	-579	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1839	-0-	-531	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1926	-0-	96	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

03	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	7672	-0-	5542	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			Y	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1811	-0-	-390	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	1560	X	2510	-0-	950	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	668	-0-	-944	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	996	-0-	-616	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4170 X	4386	-0-	216	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	1803	-0-	1233	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

03	2976 N	2707	-0-	-269	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
04	2730 N	2430	-0-	-300	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2043	-0-	-468	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3381	-0-	281	281	3381	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

03	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
04	2430 N	2587	-0-	157	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2236	-0-	-284	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
*08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

03	5177 X	1936	-0-	-3241	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	6226	-0-	1546	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
07	5580 X	4255	-0-	-1325	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	5580 X	3115	-0-	-2465	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3606	2	113	9	Y	103	72	1			40
04	3060 X	3326	-0-	266	-0-	3326	2			Y	-0-	33	1			7
05	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			Y	-0-					7
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					7
07	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2			Y	-0-					7
08	3720 X	2587	-0-	-1133	-0-	2587	2			Y	-0-					7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	3122	-0-	2132	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3721	-0-	621	621	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3316	-0-	316	937	3316	2			Y	-0-					-0-
07	4282 X	3345	-0-	-937	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
04	1590 X	2627	-0-	1037	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
*08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

03	5332 X	5098	-0-	-234	-0-	5098	2		Y	-0-			-0-
04	6270 X	5243	-0-	-1027	-0-	5243	2		Y	-0-			-0-
05	6479 X	5022	-0-	-1457	-0-	5022	2		Y	-0-			-0-
06	6270 X	3565	-0-	-2705	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	2936	-0-	-2489	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
08	5425 X	1854	-0-	-3571	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

03	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
04	2250 X	2927	-0-	677	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	1910	-0-	-415	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
08	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

03	1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	1123	-0-	163	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	3525	-0-	3045	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3586	-0-	486	486	3586	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2840	-0-	-160	326	2840	2		Y	-0-			-0-
07	3582 X	3256	-0-	-326	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
*08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

03	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-			-0-
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	4116	-0-	876	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		Y	-0-			-0-
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2731	-0-	-617	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

03	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
04	2370 X	2080	-0-	-290	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
06	2520 X	2073	-0-	-447	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	1817	-0-	-787	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	2373	-0-	-324	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3431	-0-	311	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3992	-0-	-28	-0-	3992	2		Y	-0-			-0-
07	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3454	-0-	-700	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3612	-0-	42	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	2290	-0-	-1399	-0-	2290	2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	3100	-0-	-589	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

03	1922 X	270	-0-	-1652	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
04	1050 X	3021	-0-	1971	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
06	420 X	296	-0-	-124	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
07	1922 X	232	-0-	-1690	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
08	1922 X	918	-0-	-1004	-0-	918	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		Y	-0-			-0-
04	1650 X	3926	-0-	2276	-0-	3926	2		Y	-0-			-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		Y	-0-			-0-
*08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

03	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1730	-0-	170	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

03	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

03	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

03	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	963	-0-	663	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

03	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3658	-0-	-1426	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3756	-0-	-1134	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	2944	-0-	-2109	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2919	-0-	-1793	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	722	-0-	2	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	1004	-0-	524	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3894	-0-	794	1701	3894	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	2704	-0-	934	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2190	-0-	-360	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2237	-0-	-398	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4379	-0-	-301	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	3458	-0-	878	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
*08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	2850	-0-	-2017	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	2358	-0-	-2352	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	1950	-0-	-2917	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1574	-0-	-1186	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1880	-0-	-972	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	199	-0-	-2653	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2530	-0-	430	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2996	-0-	26	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	3657	-0-	2277	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2781	-0-	-505	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2444	-0-	-736	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3209	-0-	-77	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
08	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

03	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	659	-0-	-661	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	405	-0-	-1114	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	930 N	410	-0-	-520	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	468	-0-	-214	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

03	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	3611	-0-	581	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	1398	-0-	-1578	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	2880 X	1829	-0-	-1051	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
*08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

03	3565 X	3207	-0-	-358	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
04	1590 X	2962	-0-	1372	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
*08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

03	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2004	-0-	-1836	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2325 X	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
06	2130 X	1650	-0-	-480	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
07	2201 X	1569	-0-	-632	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
08	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922 X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
04	1860 X	1994	-0-	134	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

03	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2882	-0-	182	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
*08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1735	-0-	355	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1650 X	1340	-0-	-310	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
06	1740 X	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1798 X	1046	-0-	-752	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	3193 X	1683	-0-	-1510	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

03	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	615	-0-	-904	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-	3	1			1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					1
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2658	2	86	9	Y	78	55	1			31
04	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			Y	-0-	26	1			5
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	2632	2			Y	-0-					5
06	2670	N	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					5
07	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	2481	2			Y	-0-					5

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1640	-0-	80	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

03	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2335	-0-	85	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1914	-0-	-411	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

03	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

03	4495	X	976	-0-	-3519	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2650	-0-	-1580	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

03	2449	N	1935	-0-	-514	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	2358	-0-	468	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1892	-0-	-526	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	3722	-0-	1292	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
*08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	908	-0-	818	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2627	-0-	47	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	2224	-0-	874	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
*08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	3253	-0-	2383	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	2674	-0-	784	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2582	-0-	-332	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1166	-0-	-818	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1102	-0-	-608	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	3343	-0-	283	-0-	3343	2	Y	-0-			-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	Y	-0-			-0-
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2	Y	-0-			-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	Y	-0-			-0-
*08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	70	-0-	-560	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	345	-0-	-275	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

03	3844 X	3427	-0-	-417	-0-	3427	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3474	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2	Y	-0-			-0-
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	2755	-0-	-841	-0-	2755	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	1973	-0-	-1623	-0-	1973	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1669	-0-	-281	-0-	1669	2	Y	-0-			-0-
05	2201 N	1491	-0-	-710	-0-	1491	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1438	-0-	-452	-0-	1438	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	3500	-0-	470	-0-	3500	2	Y	-0-			-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	Y	-0-			-0-
06	4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2	Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

03	1457 N	374	-0-	-1083	-0-	374	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	575	-0-	185	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1429	-0-	-555	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1986	-0-	816	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3457	-0-	-773	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

03	3100	N	3457	-0-	357	791	3457	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	3110	-0-	650	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2054	-0-	-953	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	245	-0-	-2665	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	127	-0-	-2880	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	467	-0-	-2540	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

03	2542	N	946	-0-	-1596	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1759	-0-	-671	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	557	-0-	-1768	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

03	3751	X	1919	-0-	-1832	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2455	-0-	-575	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1604	-0-	-706	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	1243	-0-	673	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	3350	-0-	410	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3230	-0-	-460	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3968	-0-	308	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2348	-0-	-1744	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					14
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2			N	-0-					14
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					14
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					14
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14
08	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3685	-0-	325	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

03	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
*08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	124	-0-	94	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	924	-0-	24	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

03	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
*08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	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

03	2511	N	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1858	-0-	-392	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	2161	-0-	451	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	7119	-0-	2199	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3130	-0-	-1954	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	1895	-0-	-3189	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2263	X	2247	-0-	-16	-0-	2247	2		Y	-0-					-0-
04	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2		Y	-0-					-0-
05	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	2326	2		Y	-0-					-0-
06	2310	X	2145	-0-	-165	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2		Y	-0-					-0-
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

03	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2		Y	-0-					-0-
04	3930	X	2157	-0-	-1773	-0-	2157	2		Y	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		Y	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		Y	-0-					-0-
08	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		Y	-0-					-0-
04	2130	X	3846	-0-	1716	-0-	3846	2		Y	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		Y	-0-					-0-
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-					-0-
04	60	N	108	-0-	48	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		Y	-0-					-0-
04	2220	X	2595	-0-	375	-0-	2595	2		Y	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-					-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		Y	-0-					-0-
04	2970	X	3751	-0-	781	-0-	3751	2		Y	-0-					-0-
05	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2		Y	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		Y	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-					-0-
08	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2722	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2075	-0-	-745	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
*08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1927	-0-	1297	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1985	-0-	305	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

03	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1946	-0-	116	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	2582	-0-	842	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	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
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					25
04	1800	N	3653	-0-	1853	-0-	3653	2			N	-0-					25
05	3100	N	3702	-0-	602	602	3702	2			N	-0-					25
06	3000	N	3388	-0-	388	990	3388	2			N	-0-					25
07	4458	X	3468	-0-	-990	-0-	3468	2			N	-0-					25
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	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
03	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2366	-0-	-331	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	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
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	4344	-0-	1554	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

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
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	5290	-0-	4150	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
*08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2128	-0-	88	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	5030	-0-	680	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	1257	-0-	417	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	904	-0-	-446	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2168	-0-	-1672	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
*08	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	4006	-0-	76	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4061 X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

03	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2571	-0-	-159	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3391	-0-	-509	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	2822	-0-	-1438	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	2433	-0-	-1969	-0-	2433	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	1631	-0-	-2399	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

03	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	1939	-0-	-1601	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
05	2077 X	1130	-0-	-947	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
06	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
07	2015 X	191	-0-	-1824	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
*08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

03	4309 X	4284	-0-	-25	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3253	-0-	-917	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3386	-0-	-754	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	4216	-0-	-44	-0-	4216	2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
08	4495 X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

03	2387 X	532	-0-	-1855	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
04	2310 X	464	-0-	-1846	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
05	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		Y	-0-			-0-
*08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2939	-0-	119	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
*08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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

03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3423	-0-	213	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-
08	3968 X	1889	-0-	-2079	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	1396	-0-	-1549	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-
04	2340 X	2313	-0-	-27	-0-	2313 2		Y	-0-			-0-
05	2015 X	1166	-0-	-849	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-
06	1950 X	967	-0-	-983	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	732	-0-	-1655	-0-	732 2		Y	-0-			-0-
08	2387 X	774	-0-	-1613	-0-	774 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

03	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 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

03	2046 N	1414	-0-	-632	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688 2		Y	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617 2		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

03	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	2070 2		N	-0-			92
04	2250 N	2315	-0-	65	-0-	2315 2		N	-0-			92
05	2263 N	1881	-0-	-382	-0-	1881 2		N	-0-			92
06	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1634 2		N	-0-			92
07	2387 N	2082	-0-	-305	-0-	2082 2		N	-0-			92
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

03	4185 X	3984	-0-	-201	-0-	3984 2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3911	-0-	11	-0-	3911 2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3567	-0-	-463	-0-	3567 2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618 2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	3747 2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3433	-0-	-597	-0-	3433 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	2624	-0-	554	-0-	2624 2		Y	-0-			-0-
05	2852 N	2503	-0-	-349	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
06	2760 N	2502	-0-	-258	-0-	2502 2		Y	-0-			-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
*08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

03	3999 X	1976	-0-	-2023	-0-	1976 2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	2159	-0-	-1681	-0-	2159 2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	2926	-0-	-949	-0-	2926 2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3105	-0-	-615	-0-	3105 2		Y	-0-			-0-
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		Y	-0-			-0-
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	3277	-0-	607	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	1889	-0-	-781	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
*08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

03	4154 X	2111	-0-	-2043	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	5067	-0-	1737	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
05	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		Y	-0-			-0-
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3347	-0-	-807	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

03	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1836	-0-	456	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	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

03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
04	300 N	2704	-0-	2404	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2		N	-0-			-0-
07	2834 N	2810	-0-	-24	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
*08	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	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

03	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

03	5766 X	5013	-0-	-753	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
04	5430 X	4701	-0-	-729	-0-	4701	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	4843	2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
07	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-
*08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	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

03	2635 N	2409	-0-	-226	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
04	2550 N	2284	-0-	-266	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
05	2635 N	2329	-0-	-306	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	2213	-0-	-127	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
07	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
04	1860 X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
05	1767 X	1135	-0-	-632	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
06	1500 X	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
*08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
04	780 N	1827	-0-	1047	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	2276	-0-	386	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1375	-0-	-605	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	965	-0-	-1081	-0-	965	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	978	-0-	-851	-0-	978	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

03	3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	4408	-0-	1108	-0-	4408	2		Y	-0-			-0-
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3010	-0-	-741	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	2599	-0-	-1152	-0-	2599	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	2130 X	2868	-0-	738	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-			-0-
*08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

03	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
04	2340 X	2434	-0-	94	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
*08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1394	-0-	134	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

03	4557 X	3821	-0-	-736	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	4073	-0-	83	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3484	-0-	-918	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3530	-0-	-730	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	3511	-0-	-891	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
08	4216 X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

03	1550 N	849	-0-	-701	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	2233	-0-	1333	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

03	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1234	-0-	214	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	807	-0-	-464	-0-	807	2		N	-0-			-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

03	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2299	-0-	19	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
06	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
07	2387 N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
08	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

03	3038 X	125	-0-	-2913	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	41	-0-	-2899	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	29	-0-	-2761	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3849	-0-	749	749	3849	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

03	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	2893	-0-	-527	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	2539	-0-	-902	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2243	-0-	-847	-0-	2243	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	1274	-0-	-1826	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2776	-0-	-434	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

03	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4318	-0-	28	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4414	-0-	-50	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

03	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	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

03	3131	X	2715	-0-	-416	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1446	-0-	-1554	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1234	-0-	-1866	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	313	-0-	-2597	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	505	-0-	-2347	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1245	-0-	-1483	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

03	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2417	-0-	77	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2249	-0-	-181	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

03	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2367	-0-	327	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039 2		N	-0-			-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
*08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-			-0-
04	2370 X	1768	-0-	-602	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
05	2542 X	1889	-0-	-653	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	1959	-0-	-1101	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	795	-0-	-2367	-0-	795 2		N	-0-			-0-
08	3162 X	1640	-0-	-1522	-0-	1640 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

03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	6441	-0-	2151	-0-	6441 2		Y	-0-			-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	5103	-0-	-267	-0-	5103 2		Y	-0-			-0-
07	5828 X	4912	-0-	-916	-0-	4912 2		Y	-0-			-0-
08	5828 X	5035	-0-	-793	-0-	5035 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

03	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	2472 2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	2789	-0-	719	-0-	2789 2		Y	-0-			-0-
05	2604 N	2222	-0-	-382	-0-	2222 2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2003	-0-	-397	-0-	2003 2		Y	-0-			-0-
07	2666 N	2140	-0-	-526	-0-	2140 2		Y	-0-			-0-
08	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	1830 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

03	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545 2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3345	-0-	-315	-0-	3345 2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	3398 2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	2689	-0-	-821	-0-	2689 2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3232	-0-	-395	-0-	3232 2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	3382 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
04	2700 X	3324	-0-	624	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	2349 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

03	3100 N	3679	-0-	579	579	3679 2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	3814	-0-	2374	-0-	3814 2		Y	-0-			-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		Y	-0-			-0-
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-			-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-			-0-
*08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	229	-0-	19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

03	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3434	-0-	134	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	3213	-0-	153	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	2609	-0-	-1051	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	2599	-0-	-1183	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
*08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

03	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3158	-0-	-686	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	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

03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1197	-0-	87	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

03	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3221	-0-	-559	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2239	-0-	-1667	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	2			N	-0-					21
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					21
05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	2			N	-0-					21
06	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					21
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					21
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

03	4743	X	3455	-0-	-1288	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4590	-0-	-360	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	2714	-0-	-2236	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1843	-0-	193	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	3103	-0-	433	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
*08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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

03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	1548	-0-	888	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

03	1798 N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
05	1705 N	1097	-0-	-608	-0-	1097	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	902	-0-	-448	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	694	-0-	-732	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

03	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2632	-0-	-578	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2278	-0-	-1039	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2556	-0-	-654	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

03	3100 N	6320	-0-	3220	3220	6320	2		N	-0-			-0-
04	960 N	5424	-0-	4464	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4955	-0-	1855	1855	4955	2		N	-0-			-0-
06	6321 X	4466	-0-	-1855	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
*08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

03	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3051	-0-	-69	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1344	-0-	84	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1051	-0-	-959	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
04	120	X	2834	-0-	2714	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	4950	-0-	3210	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1809	-0-	789	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1169	-0-	-691	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
04	600	N	722	-0-	122	-0-	722	2			N	-0-					27
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					27
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					27
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	2818	-0-	958	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
*08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

03	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3791	-0-	-889	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	2290	-0-	850	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

03	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2156	-0-	86	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

03	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					40
04	360	N	461	-0-	101	-0-	461	2			N	-0-					40
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					40
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	1323	-0-	-1064	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	3294	-0-	2184	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	4227	-0-	1127	1127	4227	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2385	-0-	-615	512	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2578 X	2066	-0-	-512	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
*08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

03	4185 X	4156	-0-	-29	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3862	-0-	142	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	3092	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

03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	1154	-0-	-1233	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	1635	-0-	-765	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
08	2263 N	1718	-0-	-545	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

03	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3308	-0-	-292	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

03	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	2550 N	2784	-0-	234	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
05	2976 N	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820 N	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1953	-0-	423	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
05	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
06	2160 X	1892	-0-	-268	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
07	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
*08	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	4647	-0-	777	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-
05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4111	-0-	-1109	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
07	5394 X	4201	-0-	-1193	-0-	4201	2		Y	-0-			-0-
08	5394 X	3670	-0-	-1724	-0-	3670	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

03	4154 X	3497	-0-	-657	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3209	-0-	-811	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3223	-0-	-931	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
*08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	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

03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
04	1860 X	7568	-0-	5708	-0-	7568	2		N	-0-			-0-
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-			-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
*08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	1782	-0-	1032	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	395	-0-	-380	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2234	-0-	-196	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3739	-0-	439	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1522	-0-	1342	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

03	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	2757	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

03	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	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

03	4123	X	2498	-0-	-1625	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2740	-0-	-1250	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
*08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

03	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	659	-0-	59	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

03	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2		Y	-0-			-0-
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		Y	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		Y	-0-			-0-
*08	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	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

03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	2606	-0-	1286	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

03	2387 N	1290	-0-	-1097	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
04	2040 N	3352	-0-	1312	-0-	3352	2		Y	-0-			-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
08	2480 X	1911	-0-	-569	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	404	-0-	224	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	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

03	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	2119	-0-	1309	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

03	3298 X	3005	-0-	-293	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
04	1350 X	2559	-0-	1209	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
05	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
06	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
07	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
*08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					46
04	330 N	342	-0-	12	-0-	342	2			N	-0-					46
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					46
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					46
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					46
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	1710 X	2507	-0-	797	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
*08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

03	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	960 N	1212	-0-	252	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3537	-0-	-63	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

03	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3537	-0-	-153	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
08	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2452	-0-	292	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	2228	-0-	1298	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			Y	-0-					-0-
*08	2863	N	2796	-0-	-67	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

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
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1907	-0-	1127	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			N	-0-					127
04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	1056	2			N	-0-					127
05	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-					127
06	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	2			N	-0-					127
07	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	2			N	-0-					127
08	1023	N	641	-0-	-382	-0-	641	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2322	-0-	-437	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

03	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

03	2170	N	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1693	-0-	103	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4247	-0-	1147	2277	4247	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3765	-0-	665	2942	3765	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	2056	-0-	526	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

03	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
06	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2432	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

03	1767	N	816	-0-	-951	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	1350	-0-	1200	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	9660	-0-	6560	6560	9660	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	7987	-0-	6997	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6484	-0-	3384	3384	6484	2			Y	-0-					-0-
06	8946	X	5562	-0-	-3384	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2625	-0-	15	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 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
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1197	-0-	117	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	0	N	226	-0-	226	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1554	-0-	-2136	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2477	-0-	-1026	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
*08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

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
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					35
04	3030	X	3164	-0-	134	-0-	3164	2			N	-0-					35
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	2	2	9	N	2					37
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					37
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					37
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 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
03	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	4277	-0-	977	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2569	-0-	-1616	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
04	1740 X	4226	-0-	2486	-0-	4226	2		Y	-0-			-0-
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		Y	-0-			-0-
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-
*08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

03	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1126	-0-	76	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	763	-0-	-942	-0-	763	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	730	-0-	-470	-0-	730	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2		N	-0-			-0-
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2691	-0-	-219	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2821	-0-	-299	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

03	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	4925	-0-	-355	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
08	5332 X	4659	-0-	-673	-0-	4659	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1643	-0-	323	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	855	-0-	-509	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	90 N	167	-0-	77	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	4455	-0-	2055	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	3764	-0-	794	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4833	-0-	213	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4261	-0-	-730	-0-	4261	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

03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	1569	-0-	1449	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

03	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1400	-0-	-550	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	880	-0-	-830	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
*08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

03	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	490	-0-	100	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

03	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
04	2340 X	2224	-0-	-116	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3741	-0-	621	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	3313	-0-	763	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
*08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1977	-0-	-213	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1951	-0-	-374	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1000	-0-	-1250	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	855	-0-	-1191	-0-	855	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1028	-0-	-925	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	2819	-0-	719	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3008	-0-	8	8	3008	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3094	-0-	-6	2	3094	2		Y	-0-			-0-
*08	3087 N	3085	-0-	-2	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	3207	-0-	567	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
*08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1753	-0-	103	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1949	-0-	-841	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
*08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	251	-0-	-499	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4217	-0-	1787	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	751	-0-	-396	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5088	-0-	1988	1988	5088	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4546	-0-	1546	3534	4546	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4344	-0-	1244	4778	4344	2			Y	-0-					-0-
*08	9007	X	4229	-0-	-4778	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19
04	1350	X	4024	-0-	2674	-0-	4024	2			N	-0-					19
05	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	2392	2			N	-0-					19
06	3300	X	942	-0-	-2358	-0-	942	2			N	-0-					19
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	2			N	-0-					19
*08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	660	N	861	-0-	201	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3530	-0-	230	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	2282	-0-	872	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177 X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
04	5010 X	6018	-0-	1008	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
08	5549 X	5262	-0-	-287	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	2125	-0-	205	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

03	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

03	4216 X	3503	-0-	-713	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3294	-0-	-786	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	4216 X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	2081	-0-	-1999	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3193	-0-	-496	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
*08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1830 X	3817	-0-	1987	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2575	-0-	-1021	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
08	3596 X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

03	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	3183	-0-	-807	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	2868	-0-	-1255	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	4092 X	3384	-0-	-708	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

03	5301 X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
04	5130 X	5159	-0-	29	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	4766	-0-	-214	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
07	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
08	5301 X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

03	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2059	-0-	-671	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1732	-0-	-1089	-0-	1732	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

03	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4521	-0-	-579	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4191	-0-	-519	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

03	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

03	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2060	-0-	-940	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

03	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					-0-
04	330	N	2647	-0-	2317	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	2442	-0-	762	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2145	-0-	-345	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	2746	-0-	-819	-0-	2746 2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	4828	-0-	1498	-0-	4828 2		Y	-0-			-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		Y	-0-			-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	3830 2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	3692	-0-	-555	-0-	3692 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

03	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3276	-0-	-174	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	3130 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030 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

03	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	897	-0-	297	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
06	870 N	653	-0-	-217	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
07	930 N	662	-0-	-268	-0-	662 2		Y	-0-			-0-
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

03	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
04	1890 X	2823	-0-	933	-0-	2823 2		Y	-0-			-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		Y	-0-			-0-
06	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3151	-0-	51	51	3151 2		Y	-0-			-0-
*08	3018 N	2967	-0-	-51	-0-	2967 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1454	-0-	44	-0-	1454 2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		Y	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-			-0-
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-					44
04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	2			N	-0-					44
05	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	3560	2			N	-0-					44
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					44
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					44
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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

03	2728	X	1718	-0-	-1010	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	2495	-0-	515	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

03	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2669	-0-	239	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

03	2821	X	2197	-0-	-624	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	4336	-0-	1606	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	14	-0-	8	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	3618	-0-	798	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	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

03	4898 X	4474	-0-	-424	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4076	-0-	-664	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	2887	-0-	757	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

03	3100 X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2887	-0-	-113	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2184	-0-	84	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2945 N	2234	-0-	-711	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
*08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

03	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	2009	-0-	119	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

03	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1552	-0-	22	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177 X	1830	-0-	-3347	-0-	1765	2	65	9	Y	59	48	1			26
04	5010 X	5465	-0-	455	-0-	5465	2			Y	-0-	22	1			4
05	5177 X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			Y	-0-					4
06	4530 X	2583	-0-	-1947	-0-	2583	2			Y	-0-					4
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					4
08	5177 X	4702	-0-	-475	-0-	4702	2			Y	-0-					4

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

03	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	1579	-0-	-911	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	1613	-0-	-960	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1305	-0-	-1185	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

03	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2055	-0-	-673	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051	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

03	2387 N	1982	-0-	-405	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1987	-0-	-323	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1581	-0-	-339	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	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

03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					17
04	1500 N	1927	-0-	427	-0-	1927	2			N	-0-					17
05	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					17
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
*08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	480 N	767	-0-	287	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	2750	-0-	1280	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3714	-0-	1164	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1068	-0-	408	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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

03	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1850	-0-	200	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	213	-0-	-1437	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	174	-0-	-1531	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	2047	-0-	397	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4148	-0-	188	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	3681	-0-	1611	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
*08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	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

03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1697	-0-	-403	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	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

03	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	0	N	91	-0-	91	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

03	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	1100	-0-	320	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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

03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	2696	-0-	1046	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1503	-0-	723	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	382	-0-	142	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

03	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

03	4247	X	1374	-0-	-2873	-0-	1374	2			N	-0-					20
04	3960	X	1376	-0-	-2584	-0-	1376	2			N	-0-					20
05	3782	X	1219	-0-	-2563	-0-	1219	2			N	-0-					20
06	2730	X	1315	-0-	-1415	-0-	1315	2			N	-0-					20
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					20

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	3000	-0-	90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					15
04	2430	X	4459	-0-	2029	-0-	4459	2			N	-0-					15
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					15
06	2430	X	1790	-0-	-640	-0-	1790	2			N	-0-					15
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4817	-0-	-13	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4997	-0-	-25	-0-	4997	2		N	-0-			-0-
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
08	5022 X	4631	-0-	-391	-0-	4631	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
04	1500 X	2139	-0-	639	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
06	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		Y	-0-			-0-
*08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

03	2139 N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

03	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2772	-0-	-390	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2608	-0-	-452	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	4085	-0-	5	-0-	4085	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	3977	-0-	-363	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

03	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2		N	-0-			49
04	2310 N	2494	-0-	184	-0-	2494	2		N	-0-			49
05	3038 N	1491	-0-	-1547	-0-	1491	2		N	-0-			49
06	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2		N	-0-			49
07	2573 N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2		N	-0-			49
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	1366	-0-	616	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3093	-0-	-117	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
*08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	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

03	2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2033	-0-	-850	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2194	-0-	-596	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-
08	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

03	3100 N	3216	-0-	116	719	3216	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	3302	-0-	1322	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

03	2139 X	1816	-0-	-323	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
04	2070 X	1989	-0-	-81	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

03	4371 X	3717	-0-	-654	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	2451	-0-	-1920	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	2185	-0-	-1475	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2250	-0-	-1470	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
04	210 X	3117	-0-	2907	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
06	210 X	172	-0-	-38	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
07	217 X	89	-0-	-128	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
*08	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

03	2821 X	2258	-0-	-563	-0-	2258	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2123	-0-	-607	-0-	2123	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1255	-0-	-1566	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	917	-0-	-1813	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	1145	-0-	-1676	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
08	2263 X	1098	-0-	-1165	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

03	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	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

03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3370	-0-	220	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	3195	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

03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	2086	-0-	436	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2409	-0-	159	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1586	-0-	-708	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2861	-0-	101	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2217	-0-	-543	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2232	-0-	-620	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2392	-0-	-460	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

03	3689	X	3084	-0-	-605	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3074	-0-	-496	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3049	-0-	-640	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-					-0-
04	510	N	1781	-0-	1271	-0-	1781	2		N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-					-0-
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-					-0-
04	2160	N	1912	-0-	-248	-0-	1912	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2225	2		N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-					-0-
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2		N	-0-					-0-
08	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2		N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	2		N	-0-					-0-
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2		N	-0-					-0-
05	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	2		N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-					-0-
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	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

03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-					-0-
04	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	3308	2		N	-0-					-0-
05	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	3921	2		N	-0-					-0-
06	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	3299	2		N	-0-					-0-
07	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2		N	-0-					-0-
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-					-0-
04	2760	X	3953	-0-	1193	-0-	3953	2		N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-					-0-
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

03	3595	X	2991	-0-	-604	-0-	2991	2		N	-0-					-0-
04	2670	X	2933	-0-	263	-0-	2933	2		N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-					-0-
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2		N	-0-					-0-
08	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	714	-0-	-1776	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	121	-0-	-2049	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	329	-0-	-1561	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	49	-0-	-1904	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	1705 X	29	-0-	-1676	-0-	29	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

03	3658 X	2193	-0-	-1465	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2544	-0-	-816	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	1804	-0-	-1358	-0-	1804	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

03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	2298	-0-	528	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	1210	-0-	-898	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

03	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1923	-0-	63	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

03	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

03	2201 N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1195	-0-	-335	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	2828	-0-	1088	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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

03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4307	-0-	-193	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4227	-0-	-423	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4046	-0-	-454	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4110	-0-	-354	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3830	-0-	-634	-0-	3830	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

03	2387 N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2174	-0-	104	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

03	3937 X	3613	-0-	-324	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3010	-0-	-500	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	3278	-0-	1238	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2201	-0-	-1240	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3657	-0-	-33	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

03	3100 N	7343	-0-	4243	5382	7343	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	6954	-0-	5934	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	2690	-0-	-1557	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	4767	-0-	657	-0-	4767	2		Y	-0-			-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	3822	-0-	-859	-0-	3822	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
04	2430 X	2053	-0-	-377	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
*08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

03	4433 X	2567	-0-	-1866	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	2714	-0-	-1396	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	2351	-0-	-1459	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	1842	-0-	-948	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
08	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

03	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	5654	-0-	1844	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		N	-0-			-0-
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
*08	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	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

03	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

03	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2		N	-0-			28
04	4470 X	4224	-0-	-246	-0-	4224	2		N	-0-			28
05	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2		N	-0-			28
06	4470 X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2		N	-0-			28
07	4619 X	4082	-0-	-537	-0-	4082	2		N	-0-			28
08	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	4077	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	2761	-0-	541	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-
08	2294 X	2218	-0-	-76	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	3762	-0-	1002	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	3214	-0-	424	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2071	-0-	-899	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2482	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3638	-0-	-485	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3442	-0-	-548	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	630	N	766	-0-	136	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3833	-0-	-910	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-

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
03	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2839	-0-	-461	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 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
03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	2432	-0-	-1598	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	2458	-0-	-1442	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	2681	-0-	-884	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1429	-0-	-1175	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	2666 X	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

03	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3652	-0-	-698	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3326	-0-	-518	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	4216	-0-	1636	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
*08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	510 X	3342	-0-	2832	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
*08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

03	5208 X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4608	-0-	-342	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4335	-0-	-749	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4749	-0-	-25	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
08	4774 X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

03	3565 X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

03	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2927	-0-	-80	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	3155 2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	3146	-0-	566	-0-	3146 2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2391	-0-	-275	-0-	2391 2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2994	-0-	-66	-0-	2994 2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2887	-0-	-368	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	3002	-0-	-253	-0-	3002 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

03	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	4062	-0-	-288	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3997	-0-	-498	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3913	-0-	-257	-0-	3913 2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4203	-0-	-44	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
08	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	4169 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	2628 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2850 2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	2814 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

03	5735 X	5297	-0-	-438	-0-	5297 2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5061	-0-	-429	-0-	5061 2		Y	-0-			-0-
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		Y	-0-			-0-
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		Y	-0-			-0-
07	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		Y	-0-			-0-
*08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 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

03	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3637 2		N	-0-			50
04	3780 X	2757	-0-	-1023	-0-	2757 2		N	-0-			50
05	3937 X	3369	-0-	-568	-0-	3369 2		N	-0-			50
06	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359 2		N	-0-			50
07	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 2		N	-0-			50
08	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333 2		N	-0-			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

03	2480 X	2161	-0-	-319	-0-	2161 2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944 2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	2049	-0-	-431	-0-	2049 2		Y	-0-			-0-
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		Y	-0-			-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		Y	-0-			-0-
*08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

03	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3081 2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2979	-0-	-141	-0-	2979 2		Y	-0-			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	2956 2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3259	-0-	-191	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

03	3410 X	1486	-0-	-1924	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	3078	-0-	168	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

03	4898 X	4283	-0-	-615	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	5709	-0-	969	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
08	5673 X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

03	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2189	-0-	29	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3860	-0-	860	860	3860	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	6941	-0-	3841	4701	6941	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	2319	-0-	-781	3920	2319	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

03	3100 N	5033	-0-	1933	1933	5033	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	4294	-0-	2914	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3662	-0-	562	562	3662	2			N	-0-					-0-
06	3502 X	2940	-0-	-562	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2507	-0-	197	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2441	-0-	-566	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
*08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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

03	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2566	-0-	-937	-0-	2566	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

03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1816	-0-	46	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

03	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5172	-0-	-78	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

03	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2201	-0-	-1399	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4130	-0-	-582	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2659	-0-	-1901	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	2626	-0-	1096	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3891	-0-	791	791	3891	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	1437	3646	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3812	-0-	712	2149	3812	2			Y	-0-					-0-
*08	5540	X	3391	-0-	-2149	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3543	-0-	-207	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3815	-0-	-29	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3032	-0-	-781	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

03	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2757	-0-	-573	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	4067	-0-	-643	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	4071	-0-	-639	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
08	4867 X	3834	-0-	-1033	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	2846	-0-	1136	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	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

03	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3493	-0-	-167	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3283	-0-	-499	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2720	-0-	-850	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2911	-0-	31	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2526	-0-	-667	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2398	-0-	-795	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

03	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	3213	-0-	783	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	2869	-0-	859	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
*08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	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

03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1648	-0-	688	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	5015	-0-	1355	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1681	-0-	1	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

03	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

03	2046	X	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-					105
04	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-					105
05	2046	X	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					105
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					105
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-					105
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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

03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	2045	-0-	455	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	5387	-0-	2657	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-			-0-
06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		Y	-0-			-0-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
*08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	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

03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	511	-0-	31	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

03	3999 X	3581	-0-	-418	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3556	-0-	-133	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	2927	-0-	-553	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

03	3875 X	3111	-0-	-764	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2594	-0-	-616	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2390	-0-	-803	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	3021	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	1982	-0-	1412	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
*08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

03	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4470	-0-	-210	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4468	-0-	-554	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4811	-0-	-49	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
08	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

03	7099 X	6061	-0-	-1038	-0-	6061	2		Y	-0-			-0-
04	6870 X	5779	-0-	-1091	-0-	5779	2		Y	-0-			-0-
05	6541 X	5898	-0-	-643	-0-	5898	2		Y	-0-			-0-
06	6330 X	5149	-0-	-1181	-0-	5149	2		Y	-0-			-0-
07	6541 X	5211	-0-	-1330	-0-	5211	2		Y	-0-			-0-
*08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

03	3348 X	2704	-0-	-644	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2723	-0-	-517	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	1728	-0-	-1272	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2		Y	-0-			-0-
*08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

03	5146 X	5057	-0-	-89	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4772	-0-	-219	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	4653	-0-	-237	-0-	4653	2		Y	-0-			-0-
07	5053 X	4583	-0-	-470	-0-	4583	2		Y	-0-			-0-
08	5053 X	3815	-0-	-1238	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

03	4247 X	3880	-0-	-367	-0-	3880	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	5016	-0-	906	-0-	5016	2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2		Y	-0-			-0-
06	4110 X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3120	-0-	-1127	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	967	-0-	-203	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
06	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2		N	-0-			-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
*08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

03	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4867	-0-	-83	-0-	4867	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4831	-0-	-284	-0-	4831	2		Y	-0-			-0-
06	4980 X	4701	-0-	-279	-0-	4701	2		Y	-0-			-0-
07	5146 X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
08	5146 X	4436	-0-	-710	-0-	4436	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1148	-0-	98	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	992	N	428	-0-	-564	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

03	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	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

03	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	450	N	689	-0-	239	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

03	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	3153	-0-	1563	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5565	-0-	2465	2465	5565	2			N	-0-					-0-
06	6648	X	4183	-0-	-2465	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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

03	3041	N	2977	-0-	-64	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2812	-0-	922	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

03	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2264	-0-	-371	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

03	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
05	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1720	-0-	-1010	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	1893	-0-	-928	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

03	3441 X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2779	-0-	-551	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2849	-0-	-809	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119	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

03	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3363	-0-	-57	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

03	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
04	4290 X	3921	-0-	-369	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4030	-0-	-248	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	4003	-0-	-151	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	3677	-0-	-733	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4246	-0-	-164	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	3355	-0-	-1202	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
08	4557 X	2732	-0-	-1825	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	3058	-0-	-32	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

03	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					29
04	1230 X	6054	-0-	4824	-0-	6054	2			N	-0-					29
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					29
06	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					29
07	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					29
*08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

03	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	2092	-0-	82	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1104	-0-	-846	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1043	-0-	-1034	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
04	2010 X	3880	-0-	1870	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
*08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

03	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	94	-0-	-247	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

03	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	4170 X	3474	-0-	-696	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4309 X	3479	-0-	-830	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3091	-0-	-970	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3346	-0-	-529	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	4890	-0-	3240	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	2599	-0-	1129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

03	1891	N	725	-0-	-1166	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1683	-0-	303	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1657	-0-	307	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	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

03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	2180	-0-	470	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2604	-0-	-36	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2473	-0-	-167	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	1818	-0-	-910	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2569	-0-	-159	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3814	-0-	94	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3555	-0-	-785	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	3449	-0-	-891	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

03	5828 X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2		Y	-0-			-0-
04	5520 X	4650	-0-	-870	-0-	4650	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	5265	2		Y	-0-			-0-
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		Y	-0-			-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	5105	-0-	-165	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

03	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	2109	-0-	219	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
*08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	2952	-0-	702	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
*08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3573	-0-	-57	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2790	-0-	-899	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	2938	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-
04	510 X	2535	-0-	2025	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4407	-0-	1407	1547	4407	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4931	-0-	1831	3378	4931	2		Y	-0-			-0-
*08	8815 X	5437	-0-	-3378	-0-	5437	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
04	1530 X	2675	-0-	1145	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
07	1581 X	1048	-0-	-533	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
*08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	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

03	2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	1058	-0-	-1882	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2545	-0-	-493	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	2191	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

03	5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
04	5580 X	6334	-0-	754	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
06	5490 X	5111	-0-	-379	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5389	-0-	-532	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	4967	-0-	-954	-0-	4967	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

03	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

03	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
*08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2905	-0-	-935	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	2874	-0-	-877	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	2822	-0-	-1168	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	2805	-0-	-1318	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	2931	-0-	-1192	-0-	2931	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

03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
04	2310 X	3793	-0-	1483	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
*08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	2930	-0-	2210	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3426	-0-	426	426	3426	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2465	-0-	-426	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3509	-0-	-1201	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3836	-0-	-938	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3455	-0-	-1165	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	2327	-0-	-2447	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5481	-0-	-6	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4971	-0-	-339	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	2141	-0-	491	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	5018	-0-	158	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4725	-0-	-1035	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5267	-0-	-685	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3056	-0-	-964	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	2853	-0-	-1115	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	2955	-0-	-615	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	3785	-0-	875	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
*08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

03	4123 X	3445	-0-	-678	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3200	-0-	-790	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
06	3900 X	3524	-0-	-376	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

03	4464 X	4241	-0-	-223	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	2126	-0-	-2194	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	2895	-0-	-1259	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3186	-0-	-924	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	4247 X	3350	-0-	-897	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
08	4247 X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	4478	-0-	788	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	4155	-0-	-309	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

03	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	1980 N	2436	-0-	456	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1532	-0-	-514	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	787	-0-	217	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1303	-0-	103	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

03	3937 X	3152	-0-	-785	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2301	-0-	-861	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
*08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

03	5177 X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4076	-0-	-694	-0-	4076	2		Y	-0-			-0-
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		Y	-0-			-0-
06	4770 X	4173	-0-	-597	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	3702	-0-	-1134	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
08	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	4417	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	3263	-0-	863	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	2979	-0-	-896	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3032	-0-	-718	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
08	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

03	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	2658	2		N	-0-			25
04	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2		N	-0-			25
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			25
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			25
07	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2		N	-0-			25
08	2852 X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4279	-0-	-731	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4715	-0-	-400	-0-	4715	2		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4530	2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	4723	-0-	-795	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
08	5518 X	3565	-0-	-1953	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1751	-0-	41	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3098	-0-	98	98	3098	2		Y	-0-			-0-
07	1827 N	1729	-0-	-98	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
*08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2233	-0-	-1307	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2269	-0-	-1172	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	1477	-0-	-1251	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	2604 X	1253	-0-	-1351	-0-	1253	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

03	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4165	-0-	-5	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4295	-0-	-138	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	4184	-0-	-125	-0-	4184	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

03	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3324	-0-	-954	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2756	-0-	-1274	-0-	2756	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

03	2294 X	1806	-0-	-488	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	1184	-0-	-1036	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
05	1612 X	495	-0-	-1117	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4007	-0-	1007	1007	4007	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2963	-0-	-137	870	2963	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2826	-0-	-274	596	2826	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	2199	-0-	69	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

03	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2343	-0-	-747	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
08	3193 X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

03	8928 X	8526	-0-	-402	-0-	8526	2			Y	-0-					-0-
04	8640 X	8101	-0-	-539	-0-	8101	2			Y	-0-					-0-
05	8649 X	8319	-0-	-330	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
06	8370 X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
07	8649 X	7961	-0-	-688	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
08	8525 X	8260	-0-	-265	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2059	-0-	-204	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2298	-0-	78	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2376	-0-	-259	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

03	4433 X	4004	-0-	-429	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3403	-0-	-472	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	2567	-0-	-1432	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3100	-0-	-899	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
04	1410 X	4630	-0-	3220	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2010 X	3253	-0-	1243	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	2077 X	1711	-0-	-366	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	5357	-0-	2117	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*08	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2035	-0-	-445	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

03	4340 X	3033	-0-	-1307	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4312	-0-	-28	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	4309 X	3878	-0-	-431	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	4177	-0-	247	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	150 X	5119	-0-	4969	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	4324	-0-	964	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	4245	-0-	-135	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	4253	-0-	-335	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

03	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3464	-0-	-406	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

03	4898 X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	3848	-0-	-892	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
05	4526 X	4174	-0-	-352	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3710	-0-	-816	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
08	4371 X	3738	-0-	-633	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	4136	-0-	536	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2514	-0-	-1206	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	2136	-0-	-1584	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2690	-0-	-190	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-
*08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	4506	-0-	1026	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		Y	-0-			-0-
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
08	4650 X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06	840 N	370	-0-	-470	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2457	-0-	-519	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2377	-0-	-593	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2833	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

03	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3590	-0-	-6	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

03	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2550	-0-	-953	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	1600	-0-	-1790	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	1402	-0-	-2008	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	3487	-0-	1567	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
*08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	3798	-0-	798	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2579	-0-	-521	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
*08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

03	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	3193	-0-	133	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2677	-0-	-485	-0-	2677	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

03	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	2049	-0-	249	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1659	-0-	-449	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

03	3317 X	2517	-0-	-800	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2102	-0-	-1078	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
08	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

03	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
04	2820 N	2887	-0-	67	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4431	-0-	1431	1431	4431	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4946	-0-	1846	3277	4946	2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4363	-0-	1263	4540	4363	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

03	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
04	810 X	2125	-0-	1315	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2		Y	-0-			-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
*08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	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

03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	4698	-0-	858	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	4956	-0-	-314	-0-	4956	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

03	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
08	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	2964	-0-	834	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1871	-0-	-259	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
*08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3641	-0-	341	-0-	3641	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3262	-0-	-582	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	3176	-0-	-668	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

03	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3606	-0-	-144	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

03	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2593	-0-	-257	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1253	-0-	143	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	969	-0-	-333	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

03	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3037	-0-	-1283	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2907	-0-	-1433	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

03	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

03	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

03	5053	X	4226	-0-	-827	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4251	-0-	-9	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

03	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
*08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4550	-0-	230	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4377	-0-	-552	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4436	-0-	-334	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3023	-0-	-480	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
*08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	5965	-0-	1735	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
*08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

03	3844 X	2854	-0-	-990	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2827	-0-	-831	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	2812	-0-	-638	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

03	2635 N	2258	-0-	-377	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	1946	-0-	-754	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	1736	-0-	-868	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	1388	-0-	-802	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

03	2821 N	2513	-0-	-308	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2760	-0-	120	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2430 N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2565	-0-	-225	-0-	2565	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

03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	3044	-0-	1334	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
*08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	4999	-0-	2149	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
*08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

03	7068 X	6503	-0-	-565	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6508	-0-	-242	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	6092	-0-	-718	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	6290	-0-	-747	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
08	6727 X	6346	-0-	-381	-0-	6346	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

03	4619 X	4469	-0-	-150	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	4541	-0-	71	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2		Y	-0-			-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4404	-0-	-277	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2848	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2480	-0-	-589	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

03	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2656	-0-	226	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2372	-0-	-387	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3388	-0-	-32	-0-	3388	2		Y	-0-			-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3512	-0-	-115	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	2918	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

03	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	1815	-0-	-1185	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	1876	-0-	-1224	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	2816	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	5892	-0-	2412	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
*08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

03	5766 X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
04	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4752	-0-	-468	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4107	-0-	-1287	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
08	5363 X	4457	-0-	-906	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4395	-0-	-585	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	4268	-0-	-847	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	3548	-0-	-1522	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4192	-0-	-1047	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
08	5239 X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

03	5177 X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4773	-0-	3	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
06	4770 X	4481	-0-	-289	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4726	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

03	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
04	10710 X	17012	-0-	6302	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
05	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
06	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	10822	-0-	-245	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
*08	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

03	8959 X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-
04	8220 X	7660	-0-	-560	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
05	8494 X	7893	-0-	-601	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	7635	-0-	-285	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-
07	8122 X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
08	8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7538	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

03	10912 X	10157	-0-	-755	-0-	10157	2			Y	-0-					-0-
04	10560 X	8615	-0-	-1945	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
05	10912 X	7875	-0-	-3037	-0-	7875	2			Y	-0-					-0-
06	9840 X	7708	-0-	-2132	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
07	10168 X	7259	-0-	-2909	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
08	10168 X	6093	-0-	-4075	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105 X	13010	-0-	-1095	-0-	13010	2			N	-0-					85
04	13650 X	12409	-0-	-1241	-0-	12409	2			N	-0-					85
05	13950 X	13114	-0-	-836	-0-	13114	2			N	-0-					85
06	12810 X	12426	-0-	-384	-0-	12426	2			N	-0-					85
07	13113 X	12703	-0-	-410	-0-	12678	2	25	9	N	23					108
08	13113 X	12369	-0-	-744	-0-	12369	2			N	-0-					108

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	5861	-0-	2171	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
07	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
*08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	5732	-0-	2372	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
07	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
*08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	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

03	3379 X	2141	-0-	-1238	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2596	-0-	-674	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	2880	-0-	-499	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

03	1271 N	926	-0-	-345	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	859	-0-	-251	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	1209 N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

03	2356 N	1776	-0-	-580	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	1855	-0-	-485	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

03	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3093	-0-	-267	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3317 X	3011	-0-	-306	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834	2		N	-0-			20
04	3840 X	3467	-0-	-373	-0-	3467	2		N	-0-			20
05	3968 X	3325	-0-	-643	-0-	3325	2		N	-0-			20
06	3840 X	3262	-0-	-578	-0-	3262	2		N	-0-			20
07	3968 X	3295	-0-	-673	-0-	3295	2		N	-0-			20
08	3844 X	3347	-0-	-497	-0-	3347	2		N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3475	-0-	355	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	2911	-0-	-685	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1576	-0-	496	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

03	3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3194	-0-	-346	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3097	-0-	-499	-0-	3097	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

03	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	2139	-0-	249	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	1882	-0-	-505	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	1573	-0-	-947	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
08	1891 N	1399	-0-	-492	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			80
04	2940 X	3328	-0-	388	-0-	3328	2		N	-0-			80
05	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2		N	-0-			80
06	2970 X	2378	-0-	-592	-0-	2378	2		N	-0-			80
07	3441 X	2203	-0-	-1238	-0-	2203	2		N	-0-			80
08	3441 X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2		N	-0-			80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

03	6448 X	6179	-0-	-269	-0-	6179	2		Y	-0-			-0-
04	6180 X	5909	-0-	-271	-0-	5909	2		Y	-0-			-0-
05	6448 X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5634	-0-	-606	-0-	5634	2		Y	-0-			-0-
07	6448 X	5926	-0-	-522	-0-	5926	2		Y	-0-			-0-
08	6324 X	5728	-0-	-596	-0-	5728	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3983	-0-	-171	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3566	-0-	-304	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3778	-0-	-190	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	6431	-0-	1451	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		Y	-0-			-0-
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		Y	-0-			-0-
07	6634 X	5939	-0-	-695	-0-	5939	2		Y	-0-			-0-
*08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

03	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2		N	-0-			-0-
04	6180 X	8511	-0-	2331	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
05	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
07	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2		N	-0-			-0-
*08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

03	5022 X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
08	4681 X	4623	-0-	-58	-0-	4623	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

03	7347 X	6769	-0-	-578	-0-	6769	2		Y	-0-			-0-
04	7110 X	6408	-0-	-702	-0-	6408	2		Y	-0-			-0-
05	7099 X	6646	-0-	-453	-0-	6646	2		Y	-0-			-0-
06	6540 X	5737	-0-	-803	-0-	5737	2		Y	-0-			-0-
07	6758 X	5288	-0-	-1470	-0-	5288	2		Y	-0-			-0-
08	6758 X	6382	-0-	-376	-0-	6382	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

03	6820 X	6148	-0-	-672	-0-	6148	2		Y	-0-			-0-
04	6600 X	6471	-0-	-129	-0-	6471	2		Y	-0-			-0-
05	6696 X	6281	-0-	-415	-0-	6281	2		Y	-0-			-0-
06	6180 X	5001	-0-	-1179	-0-	5001	2		Y	-0-			-0-
07	6696 X	6641	-0-	-55	-0-	6641	2		Y	-0-			-0-
08	6696 X	6442	-0-	-254	-0-	6442	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

03	5208 X	3728	-0-	-1480	-0-	3728	2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	4294	-0-	-746	-0-	4294	2		Y	-0-			-0-
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		Y	-0-			-0-
06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
07	4991 X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-
08	5177 X	3712	-0-	-1465	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	3200	-0-	2120	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 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
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					47
04	4410	X	4591	-0-	181	-0-	4516	2	75	9	N	68	87	1			28
05	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					28
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					28
07	4867	X	4261	-0-	-606	-0-	4261	2			N	-0-					28
08	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	4356	2			N	-0-					28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 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
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4274	-0-	-106	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	6835	-0-	2935	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
*08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-

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
03	5642	X	4705	-0-	-937	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4537	-0-	-263	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 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
03	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3717	-0-	-183	-0-	3717 2		Y	-0-			-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		Y	-0-			-0-
06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-	4047 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4081	-0-	-879	-0-	4081 2		Y	-0-			-0-
08	4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	3631 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

03	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055 2		N	-0-			52
04	4140 X	3072	-0-	-1068	-0-	3072 2		N	-0-			52
05	4216 X	3344	-0-	-872	-0-	3343 2	1 9	N	1			53
06	3930 X	2231	-0-	-1699	-0-	2231 2		N	-0-			53
07	4061 X	2839	-0-	-1222	-0-	2839 2		N	-0-			53
08	4061 X	1881	-0-	-2180	-0-	1881 2		N	-0-			53

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

03	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	5202 2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	4884	-0-	-156	-0-	4884 2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4505 2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	4137 2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4247	-0-	-961	-0-	4247 2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4199	-0-	-1009	-0-	4199 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

03	2759 X	2252	-0-	-507	-0-	2252 2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1950	-0-	-450	-0-	1950 2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	2209	-0-	-116	-0-	2209 2		Y	-0-			-0-
06	2250 X	1994	-0-	-256	-0-	1994 2		Y	-0-			-0-
07	2325 X	2315	-0-	-10	-0-	2315 2		Y	-0-			-0-
*08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 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

03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3428	-0-	218	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		N	-0-			-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
*08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

03	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400 2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2813	-0-	353	-0-	2813 2		Y	-0-			-0-
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		Y	-0-			-0-
06	2460 X	2383	-0-	-77	-0-	2383 2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2496	-0-	-418	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	2626	-0-	-288	-0-	2626 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

03	5425 X	5331	-0-	-94	-0-	5331 2		N	-0-			-0-
04	5580 X	4768	-0-	-812	-0-	4768 2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5009	-0-	-757	-0-	5009 2		N	-0-			-0-
06	5580 X	4442	-0-	-1138	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
07	5766 X	4506	-0-	-1260	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
08	5332 X	4713	-0-	-619	-0-	4713 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

03	3100	N	2162	-0-	-938	8239	120	1	2041	2	Y	1				24
							1	9								
04	3000	N	1877	-0-	-1123	7116	102	1	1775	2	Y	-0-				24
05	3100	N	2387	-0-	-713	6403	362	1	2025	2	Y	-0-				24
06	3000	N	1837	-0-	-1163	5240	282	1	1554	2	Y	1				25
							1	9								
*07	3100	N	2028	-0-	-1072	4168	317	1	1711	2	Y	-0-				25
*08	3000	N	2430	-0-	-570	3598	357	1	2066	2	Y	6				31
							7	9								

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	1431	-0-	-1669	4314	79	1	1352	2	Y	-0-				3
04	3000	N	1402	-0-	-1598	2716	76	1	1326	2	Y	-0-				3
05	3100	N	1439	-0-	-1661	1055	218	1	1221	2	Y	-0-				3
06	2214	N	1159	-0-	-1055	-0-	178	1	981	2	Y	-0-				3
*07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	189	1	1021	2	Y	-0-				3
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	207	1	1195	2	Y	-0-				3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-				1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	13	1	72	2	Y	-0-				1
*07	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-				1
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-				1

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-				-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-				-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-				-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-				-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-
04	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12 1	64 2	N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	11 1	59 2	N	-0-			-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20 1	107 2	N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1 1	5 2	Y	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

03	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	69	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1199	-0-	-721	-0-	57	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	64	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

03	1994	N	1582	-0-	-412	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					82
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	61	1	1221	2	Y	-0-					82
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					82
06	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-	82	1			-0-
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

03	3100	N	2293	-0-	-807	316	109	1	2184	2	Y	-0-					116
04	2441	N	2125	-0-	-316	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-					116
05	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					116
06	2220	N	1615	-0-	-605	-0-	81	1	1523	2	Y	10	78	1			48
							11	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-					48
*08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	263	1	4728	2	Y	11					59
							12	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

03	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	587	-0-	47	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-					100
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					100
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					100
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	129	-0-	9	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	8237	-0-	4607	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			Y	-0-					-0-
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
*08	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2936	-0-	356	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4376	-0-	1276	3201	4376	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	4122	-0-	2472	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
*08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	2564	-0-	764	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	460	-0-	190	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	509	-0-	149	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*08	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

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	1398	-0-	378	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	1840	2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
06	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
*08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

03	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1853	-0-	233	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	1749	-0-	849	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1487	-0-	197	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	647	-0-	-810	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

03	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2043	-0-	-964	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	390	N	464	-0-	74	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

03	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1083	-0-	-1087	-0-	1083	2			N	-0-					22
04	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					22
05	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					22
06	3000	N	3300	-0-	300	410	3300	2			N	-0-					22
07	2003	N	1593	-0-	-410	-0-	1593	2			N	-0-					22
08	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1835	-0-	815	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1010	-0-	-1470	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 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
03	1798	N	986	-0-	-812	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	289	-0-	-671	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	N	395	-0-	35	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					60
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					60
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					60

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	715	-0-	55	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2		N	-0-			-0-
04	540 N	1129	-0-	589	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	765	-0-	-413	-0-	765	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	479	-0-	-1102	-0-	479	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

03	2728 X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
04	2460 N	2509	-0-	49	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
05	2635 N	1474	-0-	-1161	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	1029	-0-	-1491	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
07	2604 N	1305	-0-	-1299	-0-	1305	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	640	-0-	-848	-0-	640	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	330 N	724	-0-	394	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2		N	-0-			-0-
08	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11191 X	8387	-0-	-2804	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
04	10500 X	9732	-0-	-768	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
05	10850 X	9677	-0-	-1173	-0-	9677	2		N	-0-			-0-
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
07	10044 X	9766	-0-	-278	-0-	9766	2		N	-0-			-0-
08	10044 X	9729	-0-	-315	-0-	9729	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-				-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-				-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

03	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-				-0-
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-				-0-
07	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-				-0-
08	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	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

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-				-0-
04	870	N	228	-0-	-642	-0-	19	1	209	2	N	-0-				-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-				-0-
06	840	N	133	-0-	-707	-0-	9	1	124	2	N	-0-				-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-				-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-				-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	N	-0-				-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	N	-0-				-0-
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	52	1	658	2	N	-0-				-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	48	1	641	2	N	-0-				-0-
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	2	N	-0-				-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-				-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-				-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	52	1	554	2	N	-0-				-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	531	2	N	-0-				-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	N	-0-				-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-				-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-				-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	2842	-0-	-878	-0-	205	1	2637	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2681	-0-	-919	-0-	229	1	2452	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	2384	-0-	-1336	-0-	174	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	2445	-0-	-1095	-0-	171	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2269	-0-	-1017	-0-	131	1	2138	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2484	-0-	-368	-0-	158	1	2326	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

03	620 N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	N	-0-			-0-
04	540 N	155	-0-	-385	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
08	775 N	237	-0-	-538	-0-	15	1	222	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

03	1054 N	878	-0-	-176	-0-	63	1	815	2	N	-0-			-0-
04	960 N	724	-0-	-236	-0-	62	1	662	2	N	-0-			-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-	50	1	633	2	N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4424	-0-	1324	1324	255	1	4169	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2725	-0-	-375	949	173	1	2552	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

03	3038 X	2702	-0-	-336	-0-	195	1	2507	2	N	-0-			25
04	2940 X	2476	-0-	-464	-0-	211	1	2265	2	N	-0-			25
05	3038 X	2203	-0-	-835	-0-	161	1	2042	2	N	-0-			25
06	2910 X	2230	-0-	-680	-0-	156	1	2074	2	N	-0-			25
07	3007 X	2103	-0-	-904	-0-	121	1	1982	2	N	-0-			25
08	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	153	1	2254	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

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

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	1271 N	979	-0-	-292	-0-	979	1	N	-0-			123
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1	N	-0-			123
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	1	N	-0-			123
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1	N	-0-			123
07	1209 N	894	-0-	-315	-0-	894	1	N	-0-			123
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-					36
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					36
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1			N	-0-					36
06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	1371	1			N	-0-					36
07	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	1			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			N	-0-					76
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					76
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-					76
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	1			N	-0-					76
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	1			N	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	125	-0-	125	231	125	1			N	-0-					72
04	14B2	EXT	32	-0-	32	263	32	1			N	-0-					72
05	14B2	EXT	37	-0-	37	300	37	1			N	-0-					72
06	14B2	EXT	38	-0-	38	338	38	1			N	-0-					72
07	14B2	EXT	43	-0-	43	381	43	1			N	-0-					72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	381					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	14496	2169	1			Y	-0-					13
04	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	16562	2066	1			Y	-0-					13
05	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	18612	2050	1			Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	20755	2143	1			Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	22646	1891	1			Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22646					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16434					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16434					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16434					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16434					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	792	-0-	792	17226	792	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17226					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-					12
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-					12
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-					12
06	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	1			N	-0-					12
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2405	1			N	-0-					12
04	2490	X	1959	-0-	-531	-0-	1959	1			N	-0-					12
05	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	1			N	-0-					12
06	2340	X	1478	-0-	-862	-0-	1478	1			N	-0-					12
07	2418	X	1808	-0-	-610	-0-	1808	1			N	-0-					12
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1			N	-0-					36
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1			N	-0-					36
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					36
06	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	1312	1			N	-0-					36
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	1			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		744	-0-	744	4170	744	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		705	-0-	705	4875	705	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		621	-0-	621	5496	621	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		602	-0-	602	6098	602	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		596	-0-	596	6694	596	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6694					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	1			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	1			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1			N	-0-					-0-
06	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
07	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					-0-
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	309	-0-	-838	-0-	309	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1503	-0-	1503	12701	1503	1			Y	-0-					279
04	DLQ G-10		1440	-0-	1440	14141	1440	1			Y	-0-					279
05	DLQ G-10		1455	-0-	1455	15596	1455	1			Y	-0-					279
06	DLQ G-10		1427	-0-	1427	17023	1427	1			Y	-0-					279
07	DLQ G-10		959	-0-	959	17982	959	1			Y	-0-					279
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17982					Y	NO RPT					279

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2082	-0-	2082	17653	2082	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2236	-0-	2236	19889	2236	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1890	-0-	1890	21779	1890	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3493	-0-	3493	25272	3493	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2800	-0-	2800	28072	2800	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28072					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

03	DLQ G-10	1609	-0-	1609	14987	1609	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1066	-0-	1066	16053	1066	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	798	-0-	798	16851	798	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	516	-0-	516	17367	516	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1591	-0-	1591	18958	1591	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18958					Y	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

03	2821	772	-0-	-2049	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2730	1031	-0-	-1699	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	2821	241	-0-	-2580	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	14164	8447	-0-	-5717	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	14951	8886	-0-	-6065	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*08	3515	3168	-0-	-347	-0-	3168	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

03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					46
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					46
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					46
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					46
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					46
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	4					54
						4	9									
04	480 N	519	-0-	39	-0-	24	1	493	2	Y	2					56
						2	9									
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	7					63
						8	9									
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	2					65
						2	9									
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	21	1	428	2	Y	4	63	1			6
						4	9									
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	23	1	465	2	Y	2					8
						2	9									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	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
03	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*08	1743	X	1743	-0-	-0- B	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1571	-0-	-1249 B	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18742	X	18742	-0-	-0- B	-0-	18741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
*08	17296	X	17296	-0-	-0- B	-0-	17296	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6768		3942	-0-	-2826	-0-	116	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	1080		3705	-0-	2625	-0-	109	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	6600		3858	-0-	-2742	-0-	113	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	6020		3550	-0-	-2470	-0-	105	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	5994		3555	-0-	-2439	-0-	104	1	3451	2	N	-0-					-0-
*08	55962		3539	-0-	-52423	-0-	104	1	3435	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	R	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3597	R	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*06	11951	R	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	8401	#	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5735	#	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	12194	-0-	-1849	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12181	-0-	-1409	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12638	-0-	-1064	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12174	-0-	-1086	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11791	-0-	-1911	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12061	-0-	-587	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

03	2325	X	318	-0-	-2007	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	123	-0-	-1587	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	152	-0-	-2173	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	237	-0-	-2088	-0-	237	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

03	43989	X	39567	-0-	-4422	-0-	39567	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	39421	-0-	-3149	-0-	39420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43989	X	43726	-0-	-263	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
06	41694	X	41694	-0-	-0-	-0-	41694	2			N	-0-					-0-
07	45150	X	45150	-0-	-0-	-0-	45150	2			N	-0-					-0-
*08	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	45113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

03	10261	X	10155	-0-	-106	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9802	-0-	-218	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10145	-0-	-209	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9774	-0-	-246	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9944	-0-	-317	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10049	-0-	-119	-0-	10048	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

03	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	401	-0-	-21469	-0-	399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	1	1	8			-0-
06	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
07	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
08	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

03	33728	X	32729	-0-	-999	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	31101	-0-	-1299	-0-	31100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32953	X	32603	-0-	-350	-0-	32601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	31890	X	31012	-0-	-878	-0-	31012	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31201	-0-	-1535	-0-	31200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32736	X	30511	-0-	-2225	-0-	30510	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1221	-0-	-1600	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1405	-0-	-695	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1112	-0-	-903	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	39483	2			N	-0-					-0-
04	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	44357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	43229	-0-	-481	-0-	43229	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	41532	-0-	-2829	-0-	41531	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
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	36884	2			N	-0-					-0-
04	34830	X	29591	-0-	-5239	-0-	29590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36270	X	35377	-0-	-893	-0-	35376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35700	X	32638	-0-	-3062	-0-	32638	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	35132	-0-	-1758	-0-	35132	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	35364	-0-	-1526	-0-	35363	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

03	45911	X	40098	-0-	-5813	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	29635	-0-	-14795	-0-	29634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45911	X	4279	-0-	-41632	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	5058	-0-	-35022	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	41416	X	23249	-0-	-18167	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
*08	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	43044	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

03	19871	X	15581	-0-	-4290	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
*08	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26158	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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

03	47771	X	43814	-0-	-3957	-0-	43814	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	40353	-0-	-5877	-0-	40352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771	X	40075	-0-	-7696	-0-	40073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	42843	X	42843	-0-	-0-	-0-	42843	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38902	-0-	-4901	-0-	38901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	43803	X	36406	-0-	-7397	-0-	36405	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

03	46004	X	39039	-0-	-6965	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
04	44520	X	39206	-0-	-5314	-0-	39205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37770	X	35043	-0-	-2727	-0-	35043	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	30093	-0-	-10424	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
08	40517	X	39478	-0-	-1039	-0-	39477	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
*08	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

03	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	40600	2			N	-0-					-0-
04	33204	X	33204	-0-	-0-	-0-	33203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	38260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
07	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	42663	2			N	-0-					-0-
*08	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	42237	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

03	36952	X	32819	-0-	-4133	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
04	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	30903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32612	X	31359	-0-	-1253	-0-	31358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31770	X	30227	-0-	-1543	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	30677	-0-	-2152	-0-	30676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32829	X	30489	-0-	-2340	-0-	30488	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

03	87575	X	76948	-0-	-10627	-0-	76948	2			N	-0-					-0-
04	82110	X	75164	-0-	-6946	-0-	75163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	82088	X	72769	-0-	-9319	-0-	72767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	74460	X	67753	-0-	-6707	-0-	67753	2			N	-0-					-0-
07	77655	X	76882	-0-	-773	-0-	76881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	77655	X	61261	-0-	-16394	-0-	61260	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

03	61752	X	57999	-0-	-3753	-0-	57998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	59070	X	59060	-0-	-10	-0-	59059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	57474	X	57474	-0-	-0-	-0-	57473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	56130	X	43712	-0-	-12418	-0-	43712	2			N	-0-					-0-
07	61039	X	49927	-0-	-11112	-0-	49927	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	33057	-0-	-27982	-0-	33055	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	15510	-0-	-2129	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	10609	-0-	-12281	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	14709	-0-	-8944	-0-	14708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22890	X	15539	-0-	-7351	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	9982	-0-	-9734	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13683	-0-	-1817	-0-	13683	2			N	-0-					-0-

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
03	18755	X	15325	-0-	-3430	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14344	-0-	-2036	-0-	14343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16926	X	14358	-0-	-2568	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13517	-0-	-2083	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13700	-0-	-1614	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13625	-0-	-1689	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29944	X	29944	-0-	-0-	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	28133	-0-	-457	-0-	28131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31372	X	24534	-0-	-6838	-0-	24533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30360	X	8475	-0-	-21885	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	8813	-0-	-22559	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	17264	-0-	-12682	-0-	17263	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	4300	-0-	-10704	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	2710	-0-	-11810	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
06	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39539	2			N	-0-					-0-
07	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	51895	X	51895	-0-	-0-	-0-	51894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41451	X	41451	-0-	-0-	-0-	41451	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	19340	-0-	-19480	-0-	19339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199	X	27548	-0-	-13651	-0-	27547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40110	X	33956	-0-	-6154	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	41447	X	36777	-0-	-4670	-0-	36776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	41447	X	36088	-0-	-5359	-0-	36087	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63705 X	60991	-0-	-2714	-0-	60990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	65665 X	65665	-0-	-0-	-0-	65665	2			N	-0-					-0-
05	67177 X	67168	-0-	-9	-0-	67167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65010 X	55287	-0-	-9723	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
07	67859 X	62036	-0-	-5823	-0-	62036	2			N	-0-					-0-
08	67859 X	60600	-0-	-7259	-0-	60599	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110 X	806	-0-	-304	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	3750 X	1243	-0-	-2507	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	2	-0-	-3873	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	690 N	262	-0-	-428	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	3900 X	144	-0-	-3756	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	115	-0-	-1993	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403 X	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

03	69192 X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
04	66960 X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
05	69192 X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
06	66960 X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
07	69192 X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	220	-0-	-1795	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	234	-0-	-846	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	240	X	210	-0-	-30	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	X	181	-0-	-67	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
08	248	X	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					136
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	102	1			34
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1654	-0-	-609	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	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
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	843	-0-	-1287	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	508	-0-	-932	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	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
03	8866	X	3131	-0-	-5735	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7971	-0-	-895	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	6631	-0-	-3196	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6491	-0-	-3336	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	496	-0-	-1271	-0-	496	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

03	6448	X	5863	-0-	-585	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4869	-0-	-231	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

03	13350	X	4504	-0-	-8846	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	961	X	581	-0-	-380	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	961	X	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7829	-0-	-3121	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	1531	-0-	-9419	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3043	-0-	-8272	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	3264	-0-	-8051	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

03	10106	X	5076	-0-	-5030	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	5243	-0-	-4537	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	3305	-0-	-6801	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	3635	-0-	-4645	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1994	-0-	-4206	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2170	-0-	-3255	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

03	47957	X	40469	-0-	-7488	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	40142	-0-	-5248	-0-	40142	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	45149	-0-	-2498	-0-	45149	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	39723	-0-	-6387	-0-	39723	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42847	-0-	-4800	-0-	42847	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	42173	-0-	-2963	-0-	42173	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

03	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
04	50278	X	50278	-0-	-0-	-0-	50278	2			N	-0-					-0-
05	47522	X	47522	-0-	-0-	-0-	47522	2			N	-0-					-0-
06	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	43229	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	15221	X	14085	-0-	-1136	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
*08	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	31093	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
05	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
06	31701	X	31701	-0-	-0-	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
*08	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	33888	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
*08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	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

03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
04	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
05	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
06	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
07	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
*08	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	18809	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7288	-0-	-1113	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6806	-0-	-1324	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7153	-0-	-1248	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6996	-0-	-630	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6037	-0-	-1133	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5984	-0-	-557	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5827	-0-	-559	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	321	-0-	-17473	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	295	-0-	-1865	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	568	-0-	-1664	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	244	-0-	-2081	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3	1	3126	2	N	90					90
						99	9									
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3	1	3237	2	N	68					158
						75	9									
06	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	3	1	2946	2	N	43	184	1			17
						47	9									
07	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	3	1	2969	2	N	10					27
						11	9									
*08	3255 X	2685	-0-	-570	-0-	3	1	2674	2	N	7					34
						8	9									

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	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

03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					37
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					37
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					37
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					37
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					37

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	329	1	3419	2	N	-0-					89
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	344	1	3383	2	N	-0-					89
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	364	1	3425	2	N	-0-					89
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3274	2	N	22					111
						24	9									
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	282	1	2825	2	N	82					193
						90	9									
*08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	323	1	3341	2	N	31	181	1			43
						34	9									

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-	72	1			11
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					11
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	N	-0-					11
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					11
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					11
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

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

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					84
04	120	N	131	-0-	11	-0-	131	3			N	-0-					84
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					84
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					84
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					54
04	120	N	211	-0-	91	-0-	211	3			N	-0-					54
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					54
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					54
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					54
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					54
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					54
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					54
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					54
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					54
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					58
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					58
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					58
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					58
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

03	DLQ G-10	323	-0-	323	2477	4	1	319	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10	249	-0-	249	2726	2	1	247	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10	489	-0-	489	3215	5	1	484	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

03	DLQ G-10	707	-0-	707	6245	7	1	700	2	Y	-0-					114
04	DLQ G-10	578	-0-	578	6823	5	1	573	2	Y	-0-					114
05	DLQ G-10	842	-0-	842	7665	9	1	833	2	Y	-0-					114
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					34
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-					34
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	5	1	562	2	N	-0-					34
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-					34
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	3	1	373	2	N	-0-					34
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					68
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-					68
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-					68
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					68
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	N	-0-					68
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-					68

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					75
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	4	1	397	2	N	-0-					75
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	N	-0-					75
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	5	1	614	2	N	-0-					75
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	2	N	-0-					75
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	5	1	613	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					43
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	N	-0-					43
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	N	-0-					43
06	660	N	406	-0-	-254	-0-	3	1	403	2	N	-0-					43
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-					43
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

03	713	N	584	-0-	-129	-0-	6	1	578	2	N	-0-					18
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	4	1	473	2	N	-0-					18
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	N	-0-					18
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	4	1	451	2	N	-0-					18
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	N	-0-					18
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	3	1	443	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	994	2	N	-0-					40
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	4	1	570	2	N	-0-					40
05	1023	N	722	-0-	-301	-0-	7	1	715	2	N	-0-					40
06	960	N	613	-0-	-347	-0-	5	1	608	2	N	-0-					40
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	4	1	418	2	N	-0-					40
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	5	1	598	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-					29
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	4	1	408	2	N	-0-					29
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-					29
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	2	N	-0-					29
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	2	N	-0-					29
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	5	1	621	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					80
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	4	1	426	2	N	-0-					80
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	N	-0-					80
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	2	N	-0-					80
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	3	1	398	2	N	-0-					80
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	4	1	585	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			191
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3		N	-0-			191
05	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3		N	-0-			191
06	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3		N	-0-			191
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			191
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

03	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			78
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3		N	-0-			78
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			78
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			78
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3		N	-0-			78
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			27
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			27
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			27
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			27
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			27
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3 9	N	3			30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2730 X	2803	-0-	73	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2883 N	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	2666 N	2337	-0-	-329	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

03	2449 N	1191	-0-	-1258	-0-	1189	3	2	9	N	2					67
04	1890 N	1077	-0-	-813	-0-	1071	3	6	9	N	5					72
05	1612 N	869	-0-	-743	-0-	869	3			N	-0-					72
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					73
07	1116 N	744	-0-	-372	-0-	742	3	2	9	N	2					75
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3					78

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					117
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					117
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					117
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					117
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					117
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	N	1					138
04	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					138
05	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1593	3	4	9	N	4					142
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1698	3	2	9	N	2					144
07	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1676	3	1	9	N	1					145
*08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	3	4	9	N	4					149

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

03	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744	3			N	-0-					177
04	1620 N	1745	-0-	125	-0-	1745	3			N	-0-					177
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					177
06	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1341	3	12	9	N	11	159	1			29
07	1798 N	1438	-0-	-360	-0-	1429	3	9	9	N	8					37
08	1829 N	1348	-0-	-481	-0-	1348	3			N	-0-					37

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1379	3	19	9	N	17					134
04	1380 N	1389	-0-	9	-0-	1376	3	13	9	N	12					146
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1454	3	19	9	N	17					163
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1					164
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1322	3	4	9	N	4					168
08	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					168

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N	-0-					116
04	2280	N	1650	-0-	-630	-0-	1650	3			N	-0-					116
05	2418	N	1634	-0-	-784	-0-	1633	3	1	9	N	1					117
06	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1786	3	3	9	N	3					120
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1631	3	3	9	N	3					123
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	3	3	9	N	3					126

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					154
04	1050	N	1995	-0-	945	-0-	1994	3	1	9	N	1					155
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	3	3	9	N	3					158
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					158
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2	9	N	2					160
*08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					160

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1014	3	6	9	N	5					90
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	928	3	4	9	N	4					94
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	960	3	1	9	N	1					95
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					98
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	3	1	9	N	1					99
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	740	3	4	9	N	4					103

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					154
04	1080	X	4669	-0-	3589	-0-	4669	3			N	-0-					154
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					154
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					154
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					154
*08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					154

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	3	3	9	N	3					73
04	2640	X	3053	-0-	413	-0-	3051	3	2	9	N	2					75
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	3	6	9	N	5					80
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3593	3	6	9	N	5					85
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2899	3	72	9	N	65					150
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3022	3	151	9	N	137	180	1			107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

03	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1737	3	8	9	N	7					119
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1688	3	13	9	N	12					131
05	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1509	3	14	9	N	13					144
06	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1468	3	15	9	N	14					158
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1382	3	7	9	N	6					164
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	N	16					180

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2431	3	119	9	N	108	183	1			69
04	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	2280	3	25	9	N	23					92
05	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2329	3	37	9	N	34					126
06	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	2234	3	57	9	N	52					178
07	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	1985	3	35	9	N	32	170	1			40
08	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2054	3	32	9	N	29					69

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2					89
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	506	3	1	9	N	1					90
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	587	3	1	9	N	1					91
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					91
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					92
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	516	3	9	9	N	8					100

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			Y	-0-					130
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					130
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					130
06	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2			Y	-0-					130
07	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2			Y	-0-					130
08	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					52
04	510 X	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					52
05	527 X	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					52
06	510 X	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					52
07	496 X	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 X	314	-0-	-554	-0-	314	2			Y	-0-					132
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					132
05	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	Y	9					141
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					141
07	1984 X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			Y	-0-					141
08	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	1041	2			Y	-0-					141

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 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
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1					28
04	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2627	2	2	9	Y	2					30
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					30
06	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	2760	2			Y	-0-					30
07	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	2933	-0-	2933	2933	2933	2			Y	-0-					30

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
03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					27
04	1770 X	1486	-0-	-284	-0-	1485	2	1	9	Y	1					28
05	1829 X	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			Y	-0-					28
06	2010 X	1368	-0-	-642	-0-	1368	2			Y	-0-					28
07	2077 X	1175	-0-	-902	-0-	1175	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	1239	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 X	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-					72
04	630 X	294	-0-	-336	-0-	294	2			Y	-0-					72
05	651 X	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					72
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					72
07	589 X	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					72
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4798	2	1	9	Y	1					157
04	4770 X	4193	-0-	-577	-0-	4193	2			Y	-0-					157
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4938	2	4	9	Y	4					161
06	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					161
07	4805 X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			Y	-0-					161
08	DLQ G-10	4801	-0-	4801	4801	4794	2	7	9	Y	6					167

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					42
04	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			Y	-0-					42
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					42
06	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			Y	-0-					42
07	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	2574	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	2736	2			Y	-0-					42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1754	-0-	-168	-0-	1754	2			Y	-0-					37
04	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			Y	-0-					37
05	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			Y	-0-					37
06	1770	X	1654	-0-	-116	-0-	1654	2			Y	-0-					37
07	1798	X	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	1744	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

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					52
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	423	2	3	9	Y	3					55
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					55
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					55
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					60
08	DLQ G-10		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					60

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

03	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	2			Y	-0-					26
04	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	3208	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			Y	-0-					26
06	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	2			Y	-0-					26
07	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3254	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		3612	-0-	3612	3612	3612	2			Y	-0-					26

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	Y	3					72
04	2970	X	2407	-0-	-563	-0-	2407	2			Y	-0-					72
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	2716	2			Y	-0-					72
06	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			Y	-0-					72
07	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-					72

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					30
04	2100	X	1565	-0-	-535	-0-	1565	2			Y	-0-					30
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			Y	-0-					30
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			Y	-0-					30
07	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		2145	-0-	2145	2145	2145	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4183	2	6	9	Y	5					117
04	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			Y	-0-					117
05	3410 X	2243	-0-	-1167	-0-	2243	2			Y	-0-					117
06	4050 X	1763	-0-	-2287	-0-	1763	2			Y	-0-					117
07	4185 X	1509	-0-	-2676	-0-	1509	2			Y	-0-					117
08	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	1424	2			Y	-0-					117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	Y	1					75
04	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	4319	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4	9	Y	4					79
06	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4678	2			Y	-0-					79
07	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	4569	2			Y	-0-					79

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					27
05	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1350 N	900	-0-	-450	-0-	900	2			Y	-0-					27
07	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	1596	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

03	868 X	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					10
04	840 X	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					10
05	682 X	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					10
06	660 X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					10
07	682 X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10	572	-0-	572	572	572	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

03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					90
04	1440 X	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			Y	-0-					90
05	1488 X	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			Y	-0-					90
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					90
07	1426 X	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			Y	-0-					90
08	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	1396	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

03	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					86
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					86
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					86
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			Y	-0-					86
07	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-					86
08	DLQ G-10	1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	3498	2	6	9	Y	5					110
04	3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2965	2	2	9	Y	2					112
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3660	2	9	9	Y	8					120
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	3389	2			Y	-0-					120
07	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			Y	-0-					120
08	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455	2			Y	-0-					120

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					95
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					95
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					95
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

03	1054 X	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					57
04	960 X	889	-0-	-71	-0-	889	2			Y	-0-					57
05	992 X	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					57
06	960 X	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-					57
07	992 X	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10	793	-0-	793	793	793	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					102
04	1740 N	864	-0-	-876	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			102
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					102
06	960 N	131	-0-	-829	-0-	131	2			Y	-0-					102
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	2	14	9	Y	13					115
08	DLQ G-10	617	-0-	617	617	611	2	6	9	Y	5					120

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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

03	6758 X	5512	-0-	-1246	-0-	5508	2	4	9	Y	4					44
04	6540 X	4788	-0-	-1752	-0-	4784	2	4	9	Y	4	1	8			47
05	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	5660	2	3	9	Y	3					50
06	5970 X	5291	-0-	-679	-0-	5287	2	4	9	Y	4					54
07	5518 X	4737	-0-	-781	-0-	4737	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10	4996	-0-	4996	4996	4979	2	17	9	Y	15					69

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

03	1891 X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			Y	-0-					27
04	1830 X	1441	-0-	-389	-0-	1441	2			Y	-0-					27
05	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					27
06	1920 X	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			Y	-0-					27
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	1589	-0-	1589	1589	1589	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					130
04	2310 X	2220	-0-	-90	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8			130
05	3627 X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			Y	-0-					130
06	3510 X	2454	-0-	-1056	-0-	2454	2			Y	-0-					130
07	3627 X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	2			Y	-0-					130
08	DLQ G-10	2704	-0-	2704	2704	2704	2			Y	-0-					130

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3894	2	7	9	Y	6					142
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3966	2	22	9	Y	20					162
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					177
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					177
07	4123 X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			Y	-0-					177
08	DLQ G-10	3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-					177

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1301	-0-	-187	-0-	1301	2			Y	-0-					50
04	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			Y	-0-					50
05	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					50
06	1320	X	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					50
07	1333	X	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	-0-					50
08	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			Y	-0-					70
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1758	2			Y	-0-					70
05	2356	N	1687	-0-	-669	-0-	1687	2			Y	-0-					70
06	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1733	2			Y	-0-					70
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			Y	-0-					70
08	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	1619	1619	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					187
04	4410	X	3787	-0-	-623	-0-	3786	2	1	9	Y	1	1	8			187
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					187
06	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			Y	-0-					187
07	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	3869	2			Y	-0-					187
08	DLQ	G-10	4561	-0-	4561	4561	4561	2			Y	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	393	2	36	9	Y	33					63
04	240	N	603	-0-	363	-0-	579	2	24	9	Y	22					85
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7	59	1			33
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	2	17	9	Y	15					48
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13					61
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	Y	10					71

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2451	2	47	9	N	43					77
04	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	2392	2	50	9	N	45					122
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					122
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			N	-0-					122
07	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	2287	2	11	9	N	10					132
08	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2351	2	7	9	N	6					138

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	270	N	529	-0-	259	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

03	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6875	-0-	-100	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	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

03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

03	15190	X	14393	-0-	-797	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11436	-0-	-3537	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	13639	-0-	-1892	-0-	13639	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					-0-
04	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					-0-
05	19499	X	34	-0-	-19465	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

03	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974 X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10320 X	10301	-0-	-19	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	11098 X	10535	-0-	-563	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	10505	-0-	-593	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	10633 X	10464	-0-	-169	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

03	17422 X	11598	-0-	-5824	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
04	11760 X	11728	-0-	-32	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	12152 X	9366	-0-	-2786	-0-	9365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11760 X	10413	-0-	-1347	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	8810	-0-	-3311	-0-	8809	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
*08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

03	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	7657 X	4238	-0-	-3419	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	2798	-0-	-2452	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
*08	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

03	14043 X	6944	-0-	-7099	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	7187	-0-	-6403	-0-	7186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11160 X	4912	-0-	-6248	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	8899	-0-	-1901	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	10015	-0-	-1145	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
*08	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12250	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
04	37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	37099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	37475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	33509	2			N	-0-					-0-
07	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	35097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	33821 X	33821	-0-	-0-	-0-	33820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
04	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	16569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	19978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
*08	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	17653	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

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: 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
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
*08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

03	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	X	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5122	-0-	-830	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3765	-0-	-1995	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
*08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

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
03	25451	X	24434	-0-	-1017	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	16219	-0-	-8141	-0-	16218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22723	X	20261	-0-	-2462	-0-	20260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23640	X	22298	-0-	-1342	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
07	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	24477	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	18915	-0-	-5513	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
*08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12339	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	829	-0-	-7696	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	4933	-0-	-2445	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7557	-0-	-123	-0-	7555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	7355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7680	X	5917	-0-	-1763	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5293	-0-	-2519	-0-	5292	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

03	31062 X	21833	-0-	-9229	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
04	26610 X	19703	-0-	-6907	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
05	30939 X	30939	-0-	-0-	-0-	30938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
07	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	30114	2			N	-0-					-0-
08	30938 X	23984	-0-	-6954	-0-	23983	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

03	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
04	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
05	19065 X	18575	-0-	-490	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18450 X	17895	-0-	-555	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
07	19096 X	18690	-0-	-406	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
08	19096 X	18593	-0-	-503	-0-	18593	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*08	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

03	31101 X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
04	30090 X	18308	-0-	-11782	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
05	31093 X	16419	-0-	-14674	-0-	16418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30090 X	26141	-0-	-3949	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	31093 X	24914	-0-	-6179	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
08	31093 X	22224	-0-	-8869	-0-	22224	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

03	15004 X	13966	-0-	-1038	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
04	14520 X	12614	-0-	-1906	-0-	12613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15004 X	14586	-0-	-418	-0-	14585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13530 X	12931	-0-	-599	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13981 X	13355	-0-	-626	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	14601 X	14005	-0-	-596	-0-	14005	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

03	40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	40513 2		N	-0-			-0-
04	40304 X	40304	-0-	-0-	-0-	40303 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	40691 X	40691	-0-	-0-	-0-	40690 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	38038 2		N	-0-			-0-
07	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	41246 2		N	-0-			-0-
*08	41818 X	41818	-0-	-0-	-0-	41817 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

03	9920 X	7046	-0-	-2874	-0-	7046 2		N	-0-			-0-
04	9600 X	8254	-0-	-1346	-0-	8254 2		N	-0-			-0-
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540 2		N	-0-			-0-
06	8160 X	6138	-0-	-2022	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7164	-0-	-1361	-0-	7164 2		N	-0-			-0-
08	8525 X	6450	-0-	-2075	-0-	6450 2		N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

03	1426 X	354	-0-	-1072	-0-	354 2		N	-0-			-0-
04	1110 X	255	-0-	-855	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	1147 X	350	-0-	-797	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06	1110 X	142	-0-	-968	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

03	26846 X	7063	-0-	-19783	-0-	7063 2		N	-0-			-0-
04	25980 X	5374	-0-	-20606	-0-	5374 2		N	-0-			-0-
05	26846 X	249	-0-	-26597	-0-	249 2		N	-0-			-0-
06	24300 X	26	-0-	-24274	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	22413 X	150	-0-	-22263	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	7068 X	96	-0-	-6972	-0-	96 2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
07	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
*08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9333	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25260	X	24373	-0-	-887	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23370	-0-	-2732	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23225	-0-	-2877	-0-	23224	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5372	-0-	-1820	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8730	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	23422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16590	X	14382	-0-	-2208	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12845	-0-	-4298	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
*08	26609	X	26609	-0-	-0-	-0-	26608	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	5325	-0-	-5990	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10102	-0-	-1833	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	6301	-0-	-5634	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

03	3100 X	29	-0-	-3071	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

03	7843 X	7558	-0-	-285	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320 X	3874	-0-	-3446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	3289	-0-	-4275	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	7564 X	6425	-0-	-1139	-0-	6424	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

03	65131 X	48103	-0-	-17028	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
04	58290 X	49135	-0-	-9155	-0-	49134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58249 X	51708	-0-	-6541	-0-	51706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	48977 X	48977	-0-	-0-	-0-	48977	2			N	-0-					-0-
07	50778 X	48787	-0-	-1991	-0-	48786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51708 X	47482	-0-	-4226	-0-	47481	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

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 X	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	279 X	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270 X	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
03	39556	X	21139	-0-	-18417	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
04	42345	X	42345	-0-	-0-	-0-	42344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43143	X	43143	-0-	-0-	-0-	43142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41130	X	39757	-0-	-1373	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	39446	-0-	-4326	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	39640	-0-	-4132	-0-	39640	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	665	-0-	-2215	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	754	-0-	-2222	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	371	-0-	-2605	-0-	371	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4745	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44175 X	35124	-0-	-9051	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
04	34650 X	23659	-0-	-10991	-0-	23657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	40666 X	40666	-0-	-0-	-0-	40665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36330 X	25679	-0-	-10651	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
07	37541 X	34758	-0-	-2783	-0-	34757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40672 X	37972	-0-	-2700	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

03	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
04	24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
05	26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
06	27060 X	25373	-0-	-1687	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
07	27962 X	26920	-0-	-1042	-0-	26920	2			N	-0-					-0-
*08	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28849	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8514	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6541 X	2676	-0-	-3865	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	6180 X	3394	-0-	-2786	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	6076 X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	6231	3		N	-0-			-0-
04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3		N	-0-			-0-
05	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3		N	-0-			-0-
06	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3		N	-0-			-0-
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3		N	-0-			-0-
*08	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1		N	-0-			135
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1		N	-0-			135
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-			135
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	1		N	-0-			135
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			135
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

03	4278	X	3838	-0-	-440	-0-	114	1	3672	2	N	47				130
							52	9								
04	4140	X	2162	-0-	-1978	-0-	64	1	2059	2	N	35				165
							39	9								
05	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	104	1	3356	2	N	43				208
							47	9								
06	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	105	1	3392	2	N	15				223
							17	9								
07	3844	X	1301	-0-	-2543	-0-	39	1	1260	2	N	2				225
							2	9								
08	3844	X	1485	-0-	-2359	-0-	44	1	1430	2	N	10				235
							11	9								

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0	N	465	-0-	465	-0-	465	2			N	-0-				20
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				20
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				20
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				20
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	13	1	421	2	N	-0-	133	1			2
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	3	1	113	2	N	3					5
							3	9									
05	496	N	132	-0-	-364	-0-	4	1	127	2	N	1					6
							1	9									
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	7	1	235	2	N	12					18
							13	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	2	N	18					36
							20	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	N	12					48
							13	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

03	11439	X	11368	-0-	-71	-0-	338	1	10896	2	N	122	237	1			195
							134	9									
04	11070	X	9557	-0-	-1513	-0-	282	1	9104	2	N	155					350
							171	9									
05	11439	X	10752	-0-	-687	-0-	318	1	10261	2	N	157	364	1			143
							173	9									
06	11070	X	9616	-0-	-1454	-0-	283	1	9115	2	N	198	186	1			155
							218	9									
07	11377	X	10671	-0-	-706	-0-	317	1	10221	2	N	121	176	1			100
							133	9									
08	11377	X	8849	-0-	-2528	-0-	261	1	8434	2	N	140					240
							154	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

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					5
04	120	N	2109	-0-	1989	-0-	2109	3			Y	-0-					5
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	Y	2					7
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					7
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					7
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	3	6	9	Y	5					12

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	120 N	899	-0-	779	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	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

03	620 N	24	-0-	-596	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	26	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	822	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

03	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1	2	1137	3	N	-0-					-0-
05	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	10	2	1133	3	N	-0-					-0-
*06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1	2	1244	3	N	-0-					-0-
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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

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

03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	2	N	-0-			119
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	N	-0-			119
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2026	2	N	-0-			119
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	2	N	-0-			119
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	80	1	1510	2	N	-0-			119
08	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	65	1	1282	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-			22
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-			22
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-			22
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-			22
07	558 N	209	-0-	-349	-0-	10	1	199	2	N	-0-			22
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	54					89
						59	9									
04	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	122	1	2322	2	N	49					138
						54	9									
05	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	119	1	2325	2	N	46					184
						51	9									
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	135	1	2570	2	N	7					191
						8	9									
07	2759 X	1700	-0-	-1059	-0-	85	1	1615	2	N	-0-					191
*08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	164	1	3244	2	N	109	186	1			114
						120	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	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

03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3386	-0-	286	1104	3386	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1986	-0-	-1014	90	1986	2			N	-0-					-0-
07	6729	3769	-0-	-2960	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*08	6593	3746	-0-	-2847	-0-	3746	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

03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					62
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					62
05	1736 N	668	-0-	-1068	-0-	668	3			N	-0-					62
06	1680 N	791	-0-	-889	-0-	791	3			N	-0-					62
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					62
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					62

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
04	270 N	455	-0-	185	-0-	455	3			N	-0-					8
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					8
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					8
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					8
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	148	1	2107	2	N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	93	1	1315	2	N	-0-					-0-
*08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1973	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			29
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			29

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	80 1	1120 2	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	75 1	1056 2	N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	77 1	1098 2	N	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	79 1	1098 2	N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	66 1	933 2	N	-0-			-0-
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	76 1	1132 2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	89	1	1235	2	N	-0-					27
04	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	70	1	987	2	N	-0-					27
05	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	100	1	1423	2	N	-0-					27
06	1290 N	1128	-0-	-162	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					27
07	1085 N	942	-0-	-143	-0-	62	1	880	2	N	-0-					27
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	96	1	1446	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	2	N	-0-					60
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	N	-0-					60
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	-0-					60
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-					60
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					60
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 220662 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			32
04	90 N	103	-0-	13	-0-	103	3			N	-0-			32
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			32
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			32
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			32
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

03	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-			133
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			133
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-			133
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			133
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			133
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			133

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

03	2139 N	1338	-0-	-801	-0-	1327	3	11	9	N	10			80
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1034	3	23	9	N	21			101
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			101
06	1290 N	963	-0-	-327	-0-	963	3			N	-0-			101
07	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	3			N	-0-			101
08	1519 N	749	-0-	-770	-0-	749	3			N	-0-			101

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

03	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-			42
04	900 N	1033	-0-	133	-0-	1033	3			N	-0-			42
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			42
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			42
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			42
08	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-			42

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3	N	-0-			4
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3	N	-0-			4
05	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3	N	-0-			4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			4
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			4
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3	N	-0-			4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

03	1550	N	682	-0-	-868	-0-	682	3	N	-0-			35
04	1200	N	698	-0-	-502	-0-	698	3	N	-0-			35
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			35
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-			35
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			35
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

03	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3	N	-0-			41
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3	N	-0-			41
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			41
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			41
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			41
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3	N	-0-			41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			59
04	120	N	432	-0-	312	-0-	432	3	N	-0-			59
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			59
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3	N	-0-			59
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3	N	-0-			59
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3	N	-0-			59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	2	N	-0-			10
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-			10
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	2	N	-0-			10
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-			10
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	8	1	114	2	N	-0-			10
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-			10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-			82
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	27	1	383	2	N	-0-			82
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	2	N	-0-			82
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	2	N	-0-			82
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	N	-0-			82
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	N	-0-			82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			80
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

03	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	303	1	4220	2	N	-0-			87
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	323	1	4539	2	N	-0-			87
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	340	1	4842	2	N	-0-			87
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-			87
07	5022	X	3430	-0-	-1592	-0-	227	1	3203	2	N	-0-			87
*08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	335	1	5020	2	N	13			100
							14	9							

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	362	1	5047	2	N	-0-			124
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	335	1	4701	2	N	-0-			124
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	373	1	5314	2	N	-0-			124
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	340	1	4695	2	N	-0-			124
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	341	1	4821	2	N	-0-			124
*08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	330	1	4945	2	N	-0-			124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

03	6386	X	6375	-0-	-11	-0-	427	1	5948	2	N	-0-			40
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	409	1	5743	2	N	-0-			40
05	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	412	1	5868	2	N	-0-			40
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	429	1	5924	2	N	-0-			40
07	6386	X	3943	-0-	-2443	-0-	261	1	3682	2	N	-0-			40
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	390	1	5844	2	N	-0-			40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	151	1	2108	2	N	-0-					21
04	2130 N	1714	-0-	-416	-0-	114	1	1600	2	N	-0-					21
05	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	112	1	1598	2	N	-0-					21
06	2190 N	522	-0-	-1668	-0-	35	1	487	2	N	-0-					21
07	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	83	1	1178	2	N	-0-					21
08	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	84	1	1263	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

03	1240 N	966	-0-	-274	-0-	65	1	901	2	N	-0-					25
04	1110 N	791	-0-	-319	-0-	53	1	738	2	N	-0-					25
05	1240 N	949	-0-	-291	-0-	62	1	887	2	N	-0-					25
06	930 N	750	-0-	-180	-0-	51	1	699	2	N	-0-					25
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	49	1	692	2	N	-0-					25
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1922 N	1228	-0-	-694	-0-	82	1	1146	2	N	-0-					25
04	1770 N	704	-0-	-1066	-0-	47	1	657	2	N	-0-					25
05	1302 N	620	-0-	-682	-0-	41	1	579	2	N	-0-					25
06	1200 N	817	-0-	-383	-0-	55	1	762	2	N	-0-					25
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	N	-0-					25
*08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	174	1	2612	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

03	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	127	1	1770	2	N	399	371	1			112
						439	9									
04	3000 X	1909	-0-	-1091	-0-	110	1	1545	2	N	231	273	1			70
						254	9									
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	172	1	2455	2	N	402	361	1			111
						442	9									
06	2490 X	2302	-0-	-188	-0-	148	1	2046	2	N	98					209
						108	9									
07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2219	2	N	63	161	1			111
						69	9									
08	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	138	1	2062	2	N	317	363	1			65
						349	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	239	1	3335	2	N	-0-					88
04	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	219	1	3075	2	N	-0-					88
05	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	194	1	2769	2	N	-0-					88
06	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	171	1	2363	2	N	-0-					88
07	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	181	1	2555	2	N	-0-					88
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	238	1	3570	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	2	N	-0-					34
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					34
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	50	1	712	2	N	-0-					34
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	52	1	714	2	N	-0-					34
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	2	N	-0-					34
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					135
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					135
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					135
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	124	1	1716	2	N	-0-					135
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	2	N	27					162
							30	9									
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	N	13					175
							14	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-					14
04	1110 N	575	-0-	-535	-0-	38	1	537	2	N	-0-					14
05	1147 N	427	-0-	-720	-0-	28	1	399	2	N	-0-					14
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					14
08	434 N	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	193	1	2696	2	N	-0-					77
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	2	N	-0-					77
05	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	174	1	2486	2	N	-0-					77
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	199	1	2745	2	N	-0-					77
07	2883 X	2435	-0-	-448	-0-	161	1	2274	2	N	-0-					77
*08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	181	1	2714	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

03	1023 N	354	-0-	-669	-0-	24	1	330	2	N	-0-					64
04	960 N	169	-0-	-791	-0-	11	1	158	2	N	-0-					64
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	N	-0-					60
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	42	1	588	2	N	-0-					60
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	46	1	649	2	N	-0-					60
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					60
07	651 N	570	-0-	-81	-0-	38	1	532	2	N	-0-					60
08	682 N	486	-0-	-196	-0-	30	1	456	2	N	-0-					60

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	129	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	113	1	1601	2	N	-0-					-0-
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	146	1	2192	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1382	2	N	-0-					27
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	172	1	2399	2	N	-0-					162
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	169	1	2379	2	N	-0-					162
05	2511 X	2316	-0-	-195	-0-	152	1	2164	2	N	-0-					162
06	2490 X	2062	-0-	-428	-0-	139	1	1923	2	N	-0-					162
07	2635 X	1552	-0-	-1083	-0-	103	1	1449	2	N	-0-					162
08	2635 X	1915	-0-	-720	-0-	120	1	1795	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					10
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					10
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					10
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-					10
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	2	N	-0-					10
08	403 N	219	-0-	-184	-0-	14	1	205	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	N	-0-					47
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	21	1	298	2	N	-0-					47
05	651 N	256	-0-	-395	-0-	17	1	239	2	N	-0-					47
06	570 N	252	-0-	-318	-0-	17	1	235	2	N	-0-					47
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	N	-0-					47
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	5	1	81	2	N	-0-					47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	2405	-0-	-1935	-0-	161	1	2244	2	N	-0-			32
04	3870 X	1258	-0-	-2612	-0-	84	1	1174	2	N	-0-			32
05	2852 X	2024	-0-	-828	-0-	133	1	1891	2	N	-0-			32
06	2400 X	2190	-0-	-210	-0-	148	1	2042	2	N	-0-			32
07	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2083	2	N	-0-			32
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	193	1	2900	2	N	-0-			32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-			50
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			50
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			50
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

03	4092 X	2104	-0-	-1988	-0-	141	1	1963	2	N	-0-			45
04	3960 X	2805	-0-	-1155	-0-	186	1	2619	2	N	-0-			45
05	3689 X	2767	-0-	-922	-0-	181	1	2586	2	N	-0-			45
06	3150 X	2474	-0-	-676	-0-	167	1	2307	2	N	-0-			45
07	3224 X	1593	-0-	-1631	-0-	105	1	1488	2	N	-0-			45
*08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	223	1	3346	2	N	-0-			45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	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

03	1891 N	950	-0-	-941	-0-	64	1	886	2	N	-0-			97
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	2	N	-0-			97
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	2	N	-0-			97
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	125	1	1722	2	N	-0-			97
07	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	106	1	1503	2	N	-0-			97
*08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	190	1	2850	2	N	-0-			97

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

03	3100 N	3276	-0-	176	442	219	1	3057	2	N	-0-			63
04	3000 N	3538	-0-	538	980	235	1	3303	2	N	-0-			63
05	4097 X	3117	-0-	-980	-0-	204	1	2913	2	N	-0-			63
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	231	1	3188	2	N	-0-			63
07	3038 X	2484	-0-	-554	-0-	164	1	2320	2	N	-0-			63
*08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	223	1	3349	2	N	-0-			63

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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

03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					85
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	157	1	2212	2	N	-0-					85
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	N	-0-					85
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	157	1	2172	2	N	-0-					85
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	N	-0-					85
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	117	1	1748	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

03	14B2 EXT	107	-0-	107	211	7	1	100	2	N	-0-					80
04	555 X	344	-0-	-211	-0-	23	1	321	2	N	-0-					80
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	146	1	2076	2	N	-0-					80
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					80
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	N	-0-					80
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	135	1	1881	2	N	-0-					29
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	131	1	1845	2	N	-0-					29
05	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	122	1	1741	2	N	-0-					29
06	2070 X	1893	-0-	-177	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					29
07	2139 X	1521	-0-	-618	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					29
08	2046 X	1289	-0-	-757	-0-	81	1	1208	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

03	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	115	1	1609	2	N	-0-					26
04	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	116	1	1628	2	N	-0-					26
05	1767 N	1445	-0-	-322	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					26
06	1680 N	1403	-0-	-277	-0-	95	1	1308	2	N	-0-					26
07	1798 N	1365	-0-	-433	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					26
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-			34
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-			34
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	2	N	-0-			34
06	930 N	864	-0-	-66	-0-	58	1	806	2	N	-0-			34
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	50	1	703	2	N	-0-			34
08	930 N	755	-0-	-175	-0-	47	1	708	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

03	589 N	430	-0-	-159	-0-	29	1	401	2	N	-0-			74
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	29	1	406	2	N	-0-			74
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-			74
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	N	-0-			74
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	N	-0-			74
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1891 X	1152	-0-	-739	-0-	77	1	1073	2	N	2			59
						2	9							
04	1830 X	933	-0-	-897	-0-	62	1	871	2	N	-0-			59
05	1891 X	946	-0-	-945	-0-	62	1	884	2	N	-0-			59
06	1590 X	923	-0-	-667	-0-	62	1	861	2	N	-0-			59
07	1240 X	811	-0-	-429	-0-	54	1	757	2	N	-0-			59
08	1147 X	727	-0-	-420	-0-	45	1	682	2	N	-0-			59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1652	2	N	-0-					22
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1498	2	N	-0-					22
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	127	1	1813	2	N	-0-					22
06	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					22
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	112	1	1583	2	N	-0-					22
08	1953 N	1184	-0-	-769	-0-	74	1	1110	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

03	744 N	534	-0-	-210	-0-	36	1	498	2	N	-0-					94
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	41	1	582	2	N	-0-					94
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	34	1	481	2	N	-0-					94
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					94
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	33	1	464	2	N	-0-					94
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	33	1	492	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

03	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	417	1	5822	2	N	51					137
						56	9									
04	5970 X	5809	-0-	-161	-0-	386	1	5423	2	N	-0-					137
05	5828 X	5822	-0-	-6	-0-	382	1	5440	2	N	-0-					137
06	6090 X	5289	-0-	-801	-0-	353	1	4868	2	N	62					199
						68	9									
07	6293 X	5400	-0-	-893	-0-	355	1	5020	2	N	23	167	1			55
						25	9									
08	6293 X	5669	-0-	-624	-0-	354	1	5300	2	N	14					69
						15	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

03	16926 X	11042	-0-	-5884	-0-	10889	2	153	9	N	139	181	1			82
04	15240 X	13666	-0-	-1574	-0-	13603	2	63	9	N	57					139
05	17050 X	15911	-0-	-1139	-0-	15707	2	204	9	N	185	187	1			137
06	16500 X	11942	-0-	-4558	-0-	11709	2	233	9	N	212	183	1			166
07	17050 X	13842	-0-	-3208	-0-	13674	2	168	9	N	153	189	1			130
08	15903 X	11329	-0-	-4574	-0-	11133	2	196	9	N	178	181	1			127

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					42
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					42
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					42
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					42
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	197	2	4	9	Y	4					46
08	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	Y	1					47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			52
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			Y	-0-			52
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			52
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			52
07	930 N	655	-0-	-275	-0-	641	2	14	9	Y	13			65
08	961 N	634	-0-	-327	-0-	630	2	4	9	Y	4			69

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	60 N	63	-0-	3	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	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

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

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					84
04	120 N	165	-0-	45	-0-	165	3			N	-0-					84
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					84
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	N	10					94
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	103	3	29	9	N	26					120
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	105	3	133	9	N	121	156	1			85

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
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1249	2	N	-0-					-0-
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	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
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					268
04	1860 X	1717	-0-	-143	-0-	1717	3			N	-0-					268
05	1922 X	815	-0-	-1107	-0-	804	3	11	9	N	10					278
06	1860 X	534	-0-	-1326	-0-	531	3	3	9	N	3					281
07	1922 X	174	-0-	-1748	-0-	174	3			N	-0-					281
08	1922 X	295	-0-	-1627	-0-	285	3	10	9	N	9					290

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	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

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			21
04	450	N	1546	-0-	1096	-0-	1546	3	N	-0-			21
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			21
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			21
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			21
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
04	2550	X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	1396	-0-	-960	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
08	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	3	N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
*12	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*01	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	3	N	-0-			-0-
*02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3	N	-0-			-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
*07	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	3	N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	902	-0-	-1237	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	958	-0-	-871	-0-	958	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

*09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

03	303	X	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	X	111	-0-	111	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	390	N	1474	-0-	1084	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	60	N	106	-0-	46	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	409	1	91	2	N	-0-			45
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	373	1	21	2	N	-0-			45
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	397	1	33	2	N	-0-			45
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	337	1	111	2	N	-0-			45
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	363	1	9	2	N	-0-			45
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	483	1	7	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1620	1	360	2	N	-0-			-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1883	1	108	2	N	-0-			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1540	1	127	2	N	-0-			-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1627	1	538	2	N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	1	28	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1052	-0-	-560	-0-	1037	1	15	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	312	-0-	-711	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	1442	59	1	1383	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	57	1	1330	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	177	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	166	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	181	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	3771	-0-	3771	3771	157	1	3614	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2740	N	2508	-0-	-232	-0-	1289	1	1219	2	Y	-0-					47
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	Y	-0-					47
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	-0-					47
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					47
07	1023	X	872	-0-	-151	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					47
*08	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	1087	45	1	1042	2	Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	99	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	10	1	229	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	153	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	174	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	110	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	1988	83	1	1905	2	Y	-0-					-0-

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
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	203	1	3532	2	Y	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	206	1	3220	2	Y	-0-					-0-
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	151	1	2611	2	Y	-0-					-0-
*08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
03	1395 N	673	-0-	-722	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	802	-0-	-548	-0-	48	1	754	2	Y	-0-			-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	Y	-0-			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-			-0-
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	141	1	2456	2	Y	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-			-0-
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	118	1	1971	2	Y	-0-			-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1685	-0-	-392	-0-	92	1	1593	2	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	1982	83	1	1899	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

03	1054 N	943	-0-	-111	-0-	51	1	892	2	Y	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	771	-0-	-810	-0-	42	1	729	2	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	46	1	1052	2	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	99	1	1542	2	Y	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	138	1	2300	2	Y	-0-			-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	2	Y	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	112	1	1926	2	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	91	1	2088	2	Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

03	4681 #	3784	-0-	-897	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
04	4018 R	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-			-0-
05	3699 R	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
06	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
07	4154 #	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-			-0-
08	4154 #	4018	-0-	-136	-0-	4018	3			N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			75
04	900 N	1241	-0-	341	-0-	1241	3			N	-0-			75
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			75
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			75
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			75
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			75

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
04	120	N	121	-0-	1	-0-	121	3			N	-0-					12
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					12
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					12
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

*09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	960	N	716	-0-	-244	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

*09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	424	-0-	-248	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	644	-0-	-168	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

*09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					26
*01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	105	-0-	-7	-0-	101	3	4	9	N	4					4
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					4
*04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					4
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					4
*06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					4
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					4
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					4

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					83
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	1049	3			N	-0-					83
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					83
06	1380	N	941	-0-	-439	-0-	941	3			N	-0-					83
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					83
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3265	3	1	9	N	1					136
04	30	X	3340	-0-	3310	-0-	3338	3	2	9	N	2					138
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	3	1	9	N	1					139
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					141
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	3	4	9	N	4					145
*08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	N	5					150

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	N	30					120
							33	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	12					132
							13	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	N	31					163
							34	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1301	2	N	9					172
							10	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	71	1	992	2	N	-0-					172
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	17	152	1			37
							19	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
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	188	1	2477	2	N	-0-					35
04	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	167	1	2237	2	N	10					45
							11	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	187	1	2511	2	N	5					50
							6	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	180	1	2485	2	N	-0-					50
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	189	1	2616	2	N	-0-					50
08	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	150	1	2255	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

03	558	N	215	-0-	-343	-0-	15	1	200	2	N	-0-					23
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					23
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	8	1	110	2	N	-0-					23
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					23
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	26	1	364	2	N	-0-					23
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

03	558	N	537	-0-	-21	-0-	38	1	499	2	N	-0-					37
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	20	1	268	2	N	-0-					37
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	N	84					121
							92	9									
06	3000	N	4595	-0-	1595	1595	308	1	4244	2	N	39					160
							43	9									
07	3100	N	3584	-0-	484	2079	239	1	3323	2	N	20	139	1			41
							22	9									
*08	3100	N	3009	-0-	-91	1988	187	1	2816	2	N	5					46
							6	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

03	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	632	2	N	-0-					56
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	43	1	579	2	N	-0-					56
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	42	1	568	2	N	-0-					56
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	38	1	524	2	N	1					57
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	1					58
							1	9									
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	N	1					59
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	248	1	882	2	N	-0-					28
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	248	1	804	2	N	-0-					28
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	248	1	795	2	N	-0-					28
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	248	1	774	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
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	71	1	939	2	N	-0-					106
04	1140	N	934	-0-	-206	-0-	65	1	869	2	N	-0-					106
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	64	1	858	2	N	-0-					106
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	62	1	850	2	N	1					107
							1	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	62	1	853	2	N	18	40	1			85
							20	9									
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	N	2					87
							2	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	27					105
							30	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	N	2					107
							2	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2325	2	N	3					110
							3	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	124	1	1708	2	N	-0-					110
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	85	1	1179	2	N	5					115
							6	9									
08	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	121	1	1814	2	N	2	30	1			87
							2	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					82
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					82
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	454	1	5983	2	N	-0-					179
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	611	1	8187	2	N	16					195
							18	9									
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	488	1	6544	2	N	19					214
							21	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	22					236
							24	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	272	1	3776	2	N	32					268
							35	9									
*08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	591	1	8885	2	N	66	178	1			156
							73	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					20
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					20
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	3					23
							3	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	2					25
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					25
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	2	N	-0-					25

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

03	558	N	483	-0-	-75	-0-	28	1	455	2	N	-0-					126
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	2	N	-0-					126
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	30	1	327	2	N	-0-					126
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	13	1	384	2	N	-0-					126
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	7	1	382	2	N	-0-					126
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	7	1	313	2	N	-0-					126

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					94
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					94
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					94
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					94
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					94
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					124
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					124
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					124
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					124
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					124
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	29	1	118	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	149	-0-	-533	-0-	13	1	136	2	N	-0-					35
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	N	-0-					35
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	N	-0-					35
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	94	1	383	2	N	-0-					35
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	2	N	-0-					35
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	51	1	324	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	2	N	-0-					127
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	88	1	576	2	N	-0-					127
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	26	1	146	2	N	-0-					127
06	630	N	173	-0-	-457	-0-	34	1	139	2	N	-0-					127
07	682	N	85	-0-	-597	-0-	15	1	70	2	N	-0-					127
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	22	1	137	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

03	682	N	647	-0-	-35	-0-	56	1	591	2	N	-0-					23
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	373	2	N	-0-					23
06	630	N	186	-0-	-444	-0-	37	1	149	2	N	-0-					23
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					23
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	2	N	-0-					23

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	2	N	-0-			1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	-0-			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	N	-0-			1
06	540	N	113	-0-	-427	-0-	22	1	91	2	N	-0-			1
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	15	1	70	2	N	-0-			1
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	N	-0-			1

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

03	13144		13088	-0-	-56	-0-	13088	2			N	-0-			-0-
04	12720		12461	-0-	-259	-0-	12461	2			N	-0-			-0-
05	13144		11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
06	14026		13373	-0-	-653	-0-	194	1	13179	2	N	-0-			-0-
07	13144		11596	-0-	-1548	-0-	169	1	11427	2	N	-0-			-0-
*08	13826		13485	-0-	-341	-0-	195	1	13290	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	4					52
						4	9									
04	870 X	2339	-0-	1469	-0-	109	1	2228	2	Y	2					54
						2	9									
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2148	2	Y	3					57
						3	9									
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	2					59
						2	9									
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106	1	2159	2	Y	3	57	1			5
						3	9									
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	1					6
						1	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4911	3	42	9	Y	38					213
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5430	3	32	9	Y	29					242
05	4309 X	2647	-0-	-1662	-0-	2641	3	6	9	Y	5					247
06	4170 X	2144	-0-	-2026	-0-	2100	3	44	9	Y	40					287
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	9	Y	1	189	1			99
08	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	4955	3	3	9	Y	3					102

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2561	-0-	-439	791	2561	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2771	-0-	-329	462	2771	2			N	-0-					-0-
06	3042	X	2580	-0-	-462	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

03	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4036	2	19	9	N	17					90
04	4440	X	2977	-0-	-1463	-0-	2966	2	11	9	N	10					100
05	4588	X	2773	-0-	-1815	-0-	2707	2	66	9	N	60					160
06	4440	X	2964	-0-	-1476	-0-	2912	2	52	9	N	47	175	1			32
07	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	2	20	9	N	18					50
08	4061	X	4038	-0-	-23	-0-	4027	2	11	9	N	10					60

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					23
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					23
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					23
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-					23
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					23
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

03	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

03	6324	X	5190	-0-	-1134	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3530	-0-	-2230	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	2605	-0-	-3192	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4771	-0-	-902	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			108
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-			108
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			108
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			108
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			108
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

03	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	840	N	354	-0-	-486	-0-	354	3			N	-0-			-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-			117
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	289	1	997	2	N	-0-			117
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-			117
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	107	2	N	-0-			117
07	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	17	1	19	2	N	-0-			117
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-			2
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	25	1	428	2	N	-0-			2
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	N	-0-			2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-			2
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	25	1	374	2	N	-0-			2
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

03	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	510	1	8932	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8753	-0-	-1327	-0-	484	1	8269	2	N	-0-			-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	558	1	9640	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8175	-0-	-1245	-0-	484	1	7691	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	7530	-0-	-1956	-0-	468	1	7062	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	6486	-0-	-3713	-0-	307	1	6179	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	2	N	-0-			50
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	N	-0-			50
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	109	1	1458	2	N	-0-			50
06	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	100	1	1382	2	N	-0-			50
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	97	1	1341	2	N	-0-			50
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	95	1	1431	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					89
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					26
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					26
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-					26
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-					26
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	2	N	-0-					26
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	24	1	206	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	329	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	178	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	896	-0-	-904	-0-	118	1	778	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	117	1	733	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	378	-0-	-1482	-0-	52	1	326	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	177	1	1656	2	N	-0-					1
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	2	N	-0-					1
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	N	-0-					1
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	102	1	887	2	N	-0-					1
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	-0-					1
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	143	1	1213	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

03	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	279	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	296	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	313	1	2103	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1396	-0-	-794	-0-	183	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	255	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	817	-0-	-1601	-0-	113	1	704	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	163	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	164	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	166	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	160	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	786	-0-	-485	-0-	108	1	678	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	N	-0-					12
04	990	N	832	-0-	-158	-0-	112	1	720	2	N	-0-					12
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	212	1	1424	2	N	-0-					12
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	2	N	-0-					12
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	260	1	1633	2	N	-0-					12
*08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	298	1	1867	2	N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	2	N	-0-			12
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	-0-			12
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	154	1	1318	2	N	-0-			12
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	1028	2	N	-0-			12
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	147	1	1373	2	N	-0-			12
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

03	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	277	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	277	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	352	1	2362	2	N	-0-			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	322	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	337	1	2116	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	351	1	2194	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-			67
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	N	-0-			67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-			67
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	31	1	209	2	N	-0-			67
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-			67
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	N	-0-			67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	304	1	2161	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	228	1	1461	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	206	1	1383	2	N	-0-			-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	308	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	175	1	1103	2	N	-0-			-0-
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	305	1	1911	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	229	1	2142	2	N	-0-			40
04	3000	N	3383	-0-	383	383	306	1	3077	2	N	-0-			40
05	2542	N	2159	-0-	-383	-0-	225	1	1934	2	N	-0-			40
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	183	1	1601	2	N	-0-			40
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	N	-0-			40
*08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	174	1	1472	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	158	1	1121	2	N	-0-			-0-
04	780	N	558	-0-	-222	-0-	75	1	483	2	N	-0-			-0-
05	899	N	275	-0-	-624	-0-	36	1	239	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	2	N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	162	1	1017	2	N	-0-			-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1743	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	267	1	1715	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	252	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1653	-0-	-267	-0-	217	1	1436	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	241	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	229	1	1433	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			3
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			3
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			3
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	261	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	265	1	1700	2	N	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	288	1	1937	2	N	-0-			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	297	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	336	1	2110	2	N	-0-			-0-
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	301	1	1883	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	88	1	625	2	N	-0-			-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	100	1	643	2	N	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	141	1	950	2	N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	134	1	885	2	N	-0-			-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	106	1	665	2	N	-0-			-0-
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	102	1	635	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	114	1	1069	2	N	-0-			3
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	2	N	-0-			3
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			3
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	1286	2	N	-0-			3
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	174	1	1628	2	N	-0-			3
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	183	1	1551	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	206	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	227	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	217	1	1361	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	226	1	1417	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	236	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	278	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	273	1	1833	2	N	-0-			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	252	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	280	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	268	1	1676	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	350	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	285	1	1829	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	140	420	1	2820	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2878	-0-	-122	18	378	1	2500	2	N	-0-			-0-
07	2748	N	2730	-0-	-18	-0-	375	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	371	1	2320	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	120	1	856	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	115	1	736	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	680	-0-	-560	-0-	88	1	592	2	N	-0-			-0-
06	930	N	580	-0-	-350	-0-	76	1	504	2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	168	1	1054	2	N	-0-			-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	223	1	1394	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	135	1	866	2	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-			-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	80	1	528	2	N	-0-			-0-
07	713	N	495	-0-	-218	-0-	68	1	427	2	N	-0-			-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	274	1	1869	2	N	-0-			104
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	268	1	1926	2	N	-0-			104
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	280	1	1888	2	N	-0-			104
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	236	1	1585	2	N	-0-			104
07	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	282	1	1888	2	N	-0-			104
08	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	232	1	1582	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

03	589	N	476	-0-	-113	-0-	46	1	430	2	N	-0-			3
04	570	N	213	-0-	-357	-0-	19	1	194	2	N	-0-			3
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-			3
06	450	N	27	-0-	-423	-0-	3	1	24	2	N	-0-			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			3
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	2	N	-0-			20
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	90	1	905	2	N	-0-			20
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	106	1	912	2	N	-0-			20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	-0-			20
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	983	2	N	-0-			20
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	107	1	908	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	184	1	3149	2	N	-0-			-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	2	N	-0-			-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	237	1	3577	2	N	-0-			-0-
*08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	195	1	3926	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 #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					77
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					77
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-					77
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	655	1	4474	2	N	-0-					168
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	639	1	4600	2	N	-0-					168
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	689	1	4648	2	N	-0-					168
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	680	1	4571	2	N	-0-					168
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	686	1	4595	2	N	-0-					168
*08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	659	1	4499	2	N	-0-					168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
05	682	N	400	-0-	-282	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					84
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-					84
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					84
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	10	1	66	2	N	-0-					84
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					84
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	199	1	1863	2	N	-0-					19
04	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	165	1	1657	2	N	-0-					19
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	229	1	1967	2	N	-0-					19
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	217	1	1895	2	N	-0-					19
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	240	1	2243	2	N	-0-					19
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	238	1	2016	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	693	1	4738	2	N	-0-					62
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	626	1	4502	2	N	-0-					62
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	686	1	4628	2	N	-0-					62
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	4593	2	N	-0-					62
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	705	1	4726	2	N	-0-					62
*08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	663	1	4521	2	N	-0-					62

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	525	1	9194	2	N	-0-			-0-
04	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	496	1	8472	2	N	-0-			-0-
05	10385 X	7434	-0-	-2951	-0-	407	1	7027	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	6664	-0-	-3386	-0-	395	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	4978	-0-	-5407	-0-	309	1	4669	2	N	-0-			-0-
*08	24804 X	24804	-0-	-0-	-0-	1173	1	23631	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

03	11625 X	10534	-0-	-1091	-0-	569	1	9965	2	N	-0-			-0-
04	11250 X	7876	-0-	-3374	-0-	436	1	7440	2	N	-0-			-0-
05	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	618	1	10671	2	N	-0-			-0-
06	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	613	1	9732	2	N	-0-			-0-
07	10540 X	7548	-0-	-2992	-0-	469	1	7079	2	N	-0-			-0-
08	11284 X	9935	-0-	-1349	-0-	470	1	9465	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	218	1	3816	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	211	1	3595	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	4610	-0-	-815	-0-	252	1	4358	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4405	-0-	-845	-0-	261	1	4144	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	3015	-0-	-2410	-0-	187	1	2828	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	2116	-0-	-2503	-0-	100	1	2016	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

03	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	369	1	6464	2	N	-0-			-0-
04	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	408	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	6995	-0-	-600	-0-	383	1	6612	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	5970	-0-	-1380	-0-	354	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	5131	-0-	-2495	-0-	319	1	4812	2	N	-0-			-0-
08	7626 X	4946	-0-	-2680	-0-	234	1	4712	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995	1		N	-0-			16
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	1		N	-0-			16
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1		N	-0-			16
06	960 N	814	-0-	-146	-0-	814	1		N	-0-			16
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1		N	-0-			16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1		N	-0-			6
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1		N	-0-			6
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1		N	-0-			6
06	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077	1		N	-0-			6
07	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	1		N	-0-			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1			N	-0-		-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-		-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	1			N	-0-		-0-
06	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	1			N	-0-		-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	1			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3051	1	15	9	N	14		160
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2775	1	4	9	N	4		164
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2166	1	3	9	N	3		167
06	2670	N	1953	-0-	-717	-0-	1942	1	11	9	N	10		177
07	2759	N	1604	-0-	-1155	-0-	1601	1	3	9	N	3		180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		180

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-		-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-		-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-		-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-		-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-		-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-		-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-		-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-		-0-
05	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-		-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-		-0-
07	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	1269	3			N	-0-		-0-
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-		-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

03	403	N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	3	N	-0-		-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	73	1	383	3	N	-0-		-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	48	1	187	3	N	-0-		-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-		-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	281	3	N	-0-		-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	953	-0-	-969	-0-	179	1	774	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	248	1	1307	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	945	-0-	-605	-0-	192	1	753	3	N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	510	-0-	-1102	-0-	56	1	454	3	N	-0-					-0-
08	930	N	656	-0-	-274	-0-	43	1	613	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

03	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	3065	3			Y	-0-					44
04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	3			Y	-0-					44
05	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2563	3			Y	-0-					44
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			Y	-0-					44
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2978	3			Y	-0-					44
*08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1691	-0-	-469	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

03	2697	N	2065	-0-	-632	-0-	2065	3			Y	-0-					19
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					19
05	2728	N	2447	-0-	-281	-0-	2447	3			Y	-0-					19
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					19
07	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	2222	3			Y	-0-					19
08	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			Y	-0-					76
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					76
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					76
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					76
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					76
*08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

03	434	N	285	-0-	-149	-0-	54	1	231	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	74	1	390	3	N	-0-					-0-
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

03	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

03	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1555	-0-	-1055	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1017	-0-	-1473	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

*11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-	5	5			42
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	5	5			37
*01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-	5	5			32
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	5	5			27
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	5	5			22
*04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	5	5			17
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	5			12
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	5	5			7
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	5			2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

03	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5653	-0-	-51	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4836	-0-	-684	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	3964	-0-	-2143	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2915	-0-	-867	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
08	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	1273	3			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-			-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-			-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
06	2880	N	2478	-0-	-402	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
07	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
08	2604	N	2302	-0-	-302	-0-	2302	3			N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-			-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-			-0-
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-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

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-			1
04	1020	N	811	-0-	-209	-0-	44	1	767	2	Y	-0-			1
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-			1
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	40	1	693	2	Y	-0-			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			1
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-			1

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 #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1771	N	1463	-0-	-308	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-					82
04	1560	N	649	-0-	-911	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					82
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					82
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					82
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					82
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	963	-0-	-215	-0-	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2488	N	1843	-0-	-645	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1143	-0-	-19	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					18
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					18
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					18
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					18
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					18
08	T. A.		343	-0-	343	343	17	1	326	2	Y	-0-					18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	482	1	8560	2	Y	-0-					-0-
04	15480	X	7419	-0-	-8061	-0-	404	1	7015	2	Y	-0-					-0-
05	15996	X	6404	-0-	-9592	-0-	363	1	6041	2	Y	-0-					-0-
06	12450	X	5167	-0-	-7283	-0-	281	1	4886	2	Y	-0-					-0-
07	10850	X	4757	-0-	-6093	-0-	238	1	4519	2	Y	-0-					-0-
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	213	1	3970	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

03	1968	N	1629	-0-	-339	-0-	87	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	86	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	77	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	73	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

03	1424	N	1246	-0-	-178	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	86	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	79	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	114	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	109	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	110	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	111	1	2064	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	977	-0-	-73	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	884	-0-	-139	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	Y	-0-					-0-
04	4140 X	1595	-0-	-2545	-0-	87	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	4278 X	1585	-0-	-2693	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	3840 X	1759	-0-	-2081	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	1884	-0-	-1929	-0-	94	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	159	1	2969	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 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
03	1318 N	1210	-0-	-108	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	57	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2888	-0-	-982	-0-	157	1	2731	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	165	1	2744	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	138	1	2618	2	Y	-0-					-0-
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	126	1	2354	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	2	Y	-0-					38
04	1650	X	1269	-0-	-381	-0-	69	1	1200	2	Y	-0-					38
05	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					38
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-					38
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					38
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	288	1	5124	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5560	-0-	-170	-0-	303	1	5257	2	Y	-0-					-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	312	1	5190	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4873	-0-	-407	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	248	1	4692	2	Y	-0-					-0-
*08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	249	1	4654	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

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	95	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	-0-					-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	101	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	96	1	1797	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
03	1276	N	1187	-0-	-89	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	77	1	1333	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	791	-0-	-418	-0-	45	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	71	1	1346	2	Y	-0-			-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	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
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	70	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	67	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	60	1	1129	2	N	-0-			-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	207	1	3688	2	Y	-0-			47
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-			47
05	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	174	1	2901	2	Y	-0-			47
06	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	153	1	2653	2	Y	-0-			47
07	3906	X	2847	-0-	-1059	-0-	143	1	2704	2	Y	-0-			47
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	142	1	2653	2	Y	-0-			47

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
03	2544	N	1845	-0-	-699	-0-	98	1	1747	2	Y	-0-			33
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-			33
05	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-			33
06	1800	N	942	-0-	-858	-0-	51	1	891	2	Y	-0-			33
07	1829	N	1253	-0-	-576	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-			33
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	Y	-0-			33

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	169	1	3010	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	175	1	3044	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	187	1	3111	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	167	1	2910	2	Y	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	178	1	3376	2	Y	-0-			-0-
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	158	1	2947	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	42	1	795	2	Y	-0-			-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1262	N	1197	-0-	-65	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-			-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	-0-			-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	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

03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	242	1	4305	2	Y	-0-			14
04	4260	X	4244	-0-	-16	-0-	231	1	4013	2	Y	-0-			14
05	4464	X	3101	-0-	-1363	-0-	176	1	2925	2	Y	-0-			14
06	4320	X	2646	-0-	-1674	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-			14
07	4464	X	2467	-0-	-1997	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-			14
*08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	220	1	3915	2	Y	-0-			12
04	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	201	1	3480	2	Y	3			15
							3	9							
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	219	1	3649	2	Y	-0-			15
06	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	213	1	3705	2	Y	-0-			15
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	202	1	3822	2	Y	-0-			15
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	200	1	3723	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	2425	2	Y	1			13
							1	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	113	1	1965	2	Y	2			15
							2	9							
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	112	1	1861	2	Y	2			17
							2	9							
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	3			20
							3	9							
07	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	98	1	1854	2	Y	-0-			20
*08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	-0-			20

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

03	2116	N	901	-0-	-1215	-0-	48	1	853	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	977	-0-	-1333	-0-	53	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	921	-0-	-1528	-0-	52	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-			-0-
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 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
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	182	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	194	1	3363	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	199	1	3301	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	183	1	3183	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	170	1	3224	2	Y	-0-					-0-
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	171	1	3198	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

03	1847	N	1471	-0-	-376	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1472	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	733	1	13022	2	Y	-0-					-0-
04	16170	X	12605	-0-	-3565	-0-	687	1	11918	2	Y	-0-					-0-
05	14415	X	12428	-0-	-1987	-0-	705	1	11723	2	Y	-0-					-0-
06	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	620	1	10775	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	11358	-0-	-3057	-0-	569	1	10789	2	Y	-0-					-0-
*08	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	599	1	10590	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

03	1956	N	1187	-0-	-769	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	976	-0-	-1304	-0-	53	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	100	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2477	2	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

03	1048	N	1027	-0-	-21	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	47	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	48	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	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

03	3100	N	3043	-0-	-57	2132	162	1	2881	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2527	-0-	-473	1659	138	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	393	-0-	-2149	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	114	-0-	-2346	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	7	-0-	-2535	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

03	3100	N	2813	-0-	-287	446	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	2986	N	2540	-0-	-446	-0-	138	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	143	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	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 #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 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
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	Y	-0-			20
04	2580	X	1226	-0-	-1354	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-			20
05	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-			20
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-			20
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	Y	-0-			20
*08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2682	N	1719	-0-	-963	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1380	-0-	-790	-0-	78	1	1302	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	63	1	1095	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	982	-0-	-1219	-0-	49	1	933	2	Y	-0-			-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	170	1	3028	2	Y	-0-			15
04	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	159	1	2761	2	Y	-0-			15
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	165	1	2737	2	Y	-0-			15
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	167	1	2895	2	Y	-0-			15
07	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	147	1	2785	2	Y	-0-			15
*08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	Y	-0-			-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	176	1	3062	2	Y	-0-			-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1	3131	2	Y	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	136	1	2584	2	Y	-0-			-0-
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	152	1	2828	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	38	1	715	2	Y	-0-			-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2751	N	1991	-0-	-760	-0-	106	1	1885	2	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	102	1	1702	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	95	1	1794	2	Y	-0-			-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	95	1	1768	2	Y	-0-			-0-

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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-			-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	97	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1693	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	93	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	91	1	1704	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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	540	-0-	-1260	-0-	29	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	2	Y	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-			-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	311	1	5519	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	5336	-0-	-1384	-0-	291	1	5045	2	Y	-0-			-0-
05	6572	X	5381	-0-	-1191	-0-	305	1	5076	2	Y	-0-			-0-
06	6330	X	4350	-0-	-1980	-0-	237	1	4113	2	Y	-0-			-0-
07	6541	X	2976	-0-	-3565	-0-	149	1	2827	2	Y	-0-			-0-
*08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	286	1	5338	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
03	1616	N	1385	-0-	-231	-0-	118	1	1267	2	Y	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	138	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	151	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	118	1	1030	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	110	1	1097	2	Y	-0-			-0-
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	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
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	166	1	2950	2	Y	35					65
							39	9									
04	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	149	1	2584	2	Y	-0-					65
05	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-					65
06	3060	X	2526	-0-	-534	-0-	137	1	2389	2	Y	-0-					65
07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	129	1	2452	2	Y	-0-					65
*08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	137	1	2551	2	Y	-0-					65

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	229	1	4069	2	Y	2					20
							2	9									
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	231	1	4015	2	Y	-0-					20
05	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	242	1	4028	2	Y	-0-					20
06	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	218	1	3787	2	Y	-0-					20
07	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	205	1	3875	2	Y	-0-					20
*08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	215	1	4021	2	Y	5					25
							6	9									

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1976	N	1571	-0-	-405	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3929	2	Y	-0-					17
04	4950	X	3973	-0-	-977	-0-	216	1	3757	2	Y	-0-					17
05	4898	X	3901	-0-	-997	-0-	221	1	3680	2	Y	-0-					17
06	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	201	1	3501	2	Y	-0-					17
07	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	181	1	3424	2	Y	-0-					17
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	188	1	3513	2	Y	-0-					17

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	207	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	245	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	272	1	2246	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	236	1	2052	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	195	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	211	1	2242	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 #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	326	1	5792	2	Y	2			10
							2	9							
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	327	1	5668	2	Y	-0-			10
05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	348	1	5789	2	Y	5			15
							6	9							
06	6090	X	5592	-0-	-498	-0-	304	1	5288	2	Y	-0-			15
07	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	267	1	5052	2	Y	-0-			15
*08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	318	1	5938	2	Y	-0-			15

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1005	-0-	-607	-0-	57	1	948	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	923	-0-	-565	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	147	1	2609	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	146	1	2529	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	151	1	2508	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	140	1	2426	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	135	1	2555	2	Y	-0-			-0-
*08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	121	1	2260	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

03	13454	X	12540	-0-	-914	-0-	668	1	11872	2	N	-0-			-0-
04	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	745	1	12933	2	N	-0-			-0-
05	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	811	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	708	1	12314	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	12518	-0-	-1618	-0-	628	1	11890	2	N	-0-			-0-
08	14291	X	12856	-0-	-1435	-0-	654	1	12202	2	N	-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 #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	163	1	2892	2	Y	-0-			15
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	190	1	3294	2	Y	-0-			15
05	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	153	1	2549	2	Y	-0-			15
06	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	140	1	2435	2	Y	-0-			15
07	3596 X	2833	-0-	-763	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-			15
*08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

03	1402 N	1308	-0-	-94	-0-	70	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	64	1	1117	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	60	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	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

03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	382	1	6787	2	Y	-0-			3
04	8160 X	6907	-0-	-1253	-0-	376	1	6531	2	Y	-0-			3
05	7936 X	7059	-0-	-877	-0-	400	1	6659	2	Y	-0-			3
06	7380 X	6797	-0-	-583	-0-	370	1	6427	2	Y	-0-			3
07	7626 X	5473	-0-	-2153	-0-	274	1	5199	2	Y	-0-			3
*08	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	338	1	6311	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

03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	488	-0-	-163	-0-	24	1	464	2	Y	-0-			-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	166	-0-	166	270	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
*08	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	297	1	5287	2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	3540	-0-	-2700	-0-	193	1	3347	2	Y	-0-			-0-
05	6727 X	3450	-0-	-3277	-0-	196	1	3254	2	Y	-0-			-0-
06	6510 X	3073	-0-	-3437	-0-	167	1	2906	2	Y	-0-			-0-
07	6727 X	3530	-0-	-3197	-0-	177	1	3353	2	Y	-0-			-0-
*08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	207	1	3869	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 #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	15430	-0-	-2426	-0-	822	1	14608	2	Y	-0-			-0-
04	17280	X	14423	-0-	-2857	-0-	786	1	13637	2	Y	-0-			-0-
05	17856	X	13914	-0-	-3942	-0-	789	1	13125	2	Y	-0-			-0-
06	16170	X	3603	-0-	-12567	-0-	196	1	3407	2	Y	-0-			-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	632	1	11229	2	Y	-0-			-0-
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	856	1	14860	2	Y	-0-			-0-
05	15779	X	15089	-0-	-690	-0-	856	1	14233	2	Y	-0-			-0-
06	14400	X	13496	-0-	-904	-0-	734	1	12762	2	Y	-0-			-0-
07	16244	X	13895	-0-	-2349	-0-	697	1	13198	2	Y	-0-			-0-
*08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	632	1	11800	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	228	1	4060	2	Y	-0-			-0-
04	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	330	1	5734	2	Y	-0-			-0-
05	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	372	1	6193	2	Y	-0-			-0-
06	7200	X	6210	-0-	-990	-0-	338	1	5872	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	317	1	6003	2	Y	-0-			-0-
*08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	332	1	6204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	835	1	14848	2	Y	-0-			-0-
04	16110	X	15233	-0-	-877	-0-	830	1	14403	2	Y	-0-			-0-
05	16647	X	14716	-0-	-1931	-0-	835	1	13881	2	Y	-0-			-0-
06	15630	X	14797	-0-	-833	-0-	805	1	13992	2	Y	-0-			-0-
07	16151	X	15476	-0-	-675	-0-	776	1	14700	2	Y	-0-			-0-
*08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	777	1	14495	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	477	1	8477	2	Y	-0-			-0-
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	447	1	7758	2	Y	-0-			-0-
05	8246	X	8212	-0-	-34	-0-	466	1	7746	2	Y	-0-			-0-
06	8010	X	7793	-0-	-217	-0-	424	1	7369	2	Y	-0-			-0-
07	8277	X	7778	-0-	-499	-0-	390	1	7388	2	Y	-0-			-0-
*08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	404	1	7541	2	Y	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	521	1	9256	2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	9551	-0-	-229	-0-	520	1	9031	2	Y	-0-			-0-
05	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	556	1	9245	2	Y	-0-			-0-
06	9750	X	7230	-0-	-2520	-0-	393	1	6837	2	Y	-0-			-0-
07	10075	X	4304	-0-	-5771	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-			-0-
*08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	408	1	7610	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	778	1	13830	2	Y	-0-			-0-
04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	764	1	13269	2	Y	-0-			-0-
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	770	1	12815	2	Y	-0-			-0-
06	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	782	1	13599	2	Y	-0-			-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	675	1	12788	2	Y	-0-			-0-
*08	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	748	1	13956	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 #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	463	1	8224	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	9866	-0-	-2434	-0-	537	1	9329	2	Y	-0-					-0-
05	12710	X	10133	-0-	-2577	-0-	575	1	9558	2	Y	-0-					-0-
06	12300	X	9619	-0-	-2681	-0-	523	1	9096	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	488	1	9239	2	Y	-0-					-0-
*08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	498	1	9285	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

03	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1055	1	18750	2	Y	-0-					-0-
04	20250	X	19011	-0-	-1239	-0-	1036	1	17975	2	Y	-0-					-0-
05	20770	X	17668	-0-	-3102	-0-	1002	1	16666	2	Y	-0-					-0-
06	19560	X	17691	-0-	-1869	-0-	962	1	16729	2	Y	-0-					-0-
07	20212	X	19988	-0-	-224	-0-	1002	1	18986	2	Y	-0-					-0-
*08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	999	1	18645	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	396	1	7040	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	351	1	6086	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	335	1	5572	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6542	-0-	-658	-0-	356	1	6186	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6086	-0-	-1354	-0-	305	1	5781	2	Y	-0-					-0-
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	250	1	4656	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

03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	888	1	15786	2	Y	-0-					-0-
04	16050	X	14197	-0-	-1853	-0-	773	1	13424	2	Y	-0-					-0-
05	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	1000	1	16625	2	Y	-0-					-0-
06	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	903	1	15704	2	Y	-0-					-0-
07	16678	X	16546	-0-	-132	-0-	830	1	15716	2	Y	-0-					-0-
*08	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	840	1	15669	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

03	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	1269	1	13638	2	Y	-0-					149
04	16530	X	11478	-0-	-5052	-0-	1188	1	10290	2	Y	-0-					149
05	15686	X	11187	-0-	-4499	-0-	1209	1	9978	2	Y	-0-					149
06	15180	X	11080	-0-	-4100	-0-	1141	1	9939	2	Y	-0-					149
07	15314	X	11529	-0-	-3785	-0-	1048	1	10481	2	Y	-0-					149
*08	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	1039	1	11028	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

03	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	1021	1	18143	2	Y	-0-					-0-
04	19410	X	18534	-0-	-876	-0-	1010	1	17524	2	Y	-0-					-0-
05	19964	X	18153	-0-	-1811	-0-	1029	1	17124	2	Y	-0-					-0-
06	18840	X	18542	-0-	-298	-0-	1009	1	17533	2	Y	-0-					-0-
07	19468	X	18715	-0-	-753	-0-	938	1	17777	2	Y	-0-					-0-
*08	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	944	1	17617	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
03	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	783	1	13912	2	Y	-0-					-0-
04	14970	X	14290	-0-	-680	-0-	778	1	13512	2	Y	-0-					-0-
05	15407	X	14446	-0-	-961	-0-	819	1	13627	2	Y	-0-					-0-
06	14580	X	13655	-0-	-925	-0-	743	1	12912	2	Y	-0-					-0-
07	15066	X	13117	-0-	-1949	-0-	658	1	12459	2	Y	-0-					-0-
*08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	629	1	11735	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

03	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	683	1	12146	2	Y	-0-					-0-
04	13230	X	12873	-0-	-357	-0-	701	1	12172	2	Y	-0-					-0-
05	13640	X	11758	-0-	-1882	-0-	667	1	11091	2	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12939	-0-	-261	-0-	704	1	12235	2	Y	-0-					-0-
07	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	612	1	11603	2	Y	-0-					-0-
*08	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	656	1	12239	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	476	1	8468	2	Y	-0-					-0-
04	10800	X	8649	-0-	-2151	-0-	471	1	8178	2	Y	-0-					-0-
05	10850	X	8520	-0-	-2330	-0-	483	1	8037	2	Y	-0-					-0-
06	9870	X	8283	-0-	-1587	-0-	451	1	7832	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	427	1	8087	2	Y	-0-					-0-
*08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	417	1	7791	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	379	1	6728	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6851	-0-	-529	-0-	373	1	6478	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6705	-0-	-921	-0-	380	1	6325	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	4322	-0-	-2848	-0-	235	1	4087	2	Y	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	365	1	6914	2	Y	-0-					-0-
*08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	332	1	5897	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	319	1	5537	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	335	1	5578	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5603	-0-	-367	-0-	305	1	5298	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	290	1	5497	2	Y	-0-					-0-
*08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	297	1	5543	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	9214	-0-	-236	-0-	502	1	8712	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	7843	-0-	-1922	-0-	445	1	7398	2	Y	-0-					-0-
06	9450	X	8863	-0-	-587	-0-	482	1	8381	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8570	-0-	-1164	-0-	430	1	8140	2	Y	-0-					-0-
*08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	424	1	7914	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	361	1	6418	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6240	-0-	-1140	-0-	340	1	5900	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	6848	-0-	-1026	-0-	388	1	6460	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	6532	-0-	-1088	-0-	355	1	6177	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	6668	-0-	-1206	-0-	334	1	6334	2	Y	-0-					-0-
*08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	339	1	6332	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
03	1570	N	1372	-0-	-198	-0-	73	1	1299	2	Y	-0-			153
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-			153
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			153
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			153
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			153
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-			153

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-			5
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			5
05	992	N	247	-0-	-745	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			5
06	1170	N	381	-0-	-789	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			5
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			5
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			5

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	709	1	12594	2	Y	-0-			-0-
04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	958	1	16625	2	Y	-0-			-0-
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	964	1	16039	2	Y	-0-			-0-
06	14100	X	11762	-0-	-2338	-0-	640	1	11122	2	Y	-0-			-0-
07	14570	X	13828	-0-	-742	-0-	693	1	13135	2	Y	-0-			-0-
*08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	617	1	11515	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

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04	150	N	208	-0-	58	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	720	N	86	-0-	-634	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

03	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
05	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	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
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	840	N	868	-0-	28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	899	N	182	-0-	-717	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

03	1395	N	371	-0-	-1024	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	961	N	494	-0-	-467	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

03	2480	X	1809	-0-	-671	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	956	-0-	-1245	-0-	956	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

03	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1437	-0-	-888	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

03	2697	N	2123	-0-	-574	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1312	-0-	-728	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

03	3317	X	2868	-0-	-449	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	703	-0-	-2056	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2031	-0-	-759	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	2649	-0-	-916	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	1936	-0-	-1629	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	1909	-0-	-1129	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2341	-0-	-294	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

03	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	369	-0-	-871	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	570 N	166	-0-	-404	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	837 N	338	-0-	-499	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			112
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			112
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			112
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			112
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			112
08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1138	-0-	-662	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	887	-0-	-973	-0-	887	2		N	-0-			-0-
08	1860 X	1480	-0-	-380	-0-	1480	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

03	3100 N	3259	-0-	159	609	3259	2		N	-0-			25
04	3000 N	2926	-0-	-74	535	2926	2		N	-0-			25
05	3007 X	1714	-0-	-1293	-0-	1714	2		N	-0-			25
06	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2		N	-0-			25
07	3007 X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	2		N	-0-			25
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	569	-0-	-2283	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					12
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	92	1	2988	2	Y	-0-					12
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	Y	-0-					12
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	104	1	2877	2	Y	-0-					12
08	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	115	1	3132	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-					182
04	540	N	59	-0-	-481	-0-	2	1	57	2	N	-0-					182
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	67	1	2001	2	N	-0-					182
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					182
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	N	-0-					182
08	2077	N	1363	-0-	-714	-0-	48	1	1315	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					95
04	720	N	314	-0-	-406	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					95
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					95
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					95
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					95
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	Y	-0-					143
04	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	45	1	1470	2	Y	-0-					143
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	67	1	2001	2	Y	-0-					143
06	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	63	1	1725	2	Y	-0-					143
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	-0-					143
08	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	18	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	465	-0-	-225	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					30
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					30
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	478	-0-	478	1032	16	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	614	-0-	614	1646	18	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	1791 X	145	-0-	-1646	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	29	-0-	-421	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	48	-0-	-572	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	46	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	66	1	1994	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	1136	-0-	-1054	-0-	40	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	55	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	2046 N	1612	-0-	-434	-0-	57	1	1555	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	127	1	3628	2	Y	-0-					-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	129	1	4190	2	Y	-0-					-0-
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	116	1	3484	2	Y	-0-					-0-
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	141	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3315	-0-	-622	-0-	115	1	3200	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	124	1	3360	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	92	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	199	1	5712	2	Y	-0-					-0-
04	4950 X	4647	-0-	-303	-0-	139	1	4508	2	Y	-0-					-0-
05	5115 X	4324	-0-	-791	-0-	139	1	4185	2	Y	-0-					-0-
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	227	1	6203	2	Y	-0-					-0-
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	214	1	5934	2	Y	-0-					-0-
*08	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	234	1	6342	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	157	1	4502	2	Y	-0-					-0-
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	219	1	7094	2	Y	-0-					-0-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	166	1	4997	2	Y	-0-					-0-
06	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	221	1	6036	2	Y	-0-					-0-
07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	195	1	5406	2	Y	-0-					-0-
*08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	172	1	4676	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	354	-0-	-186	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	257	-0-	-283	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	557	-0-	-249	-0-	20	1	537	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

03	3100 N	3336	-0-	236	236	113	1	3223	2	Y	-0-					-0-
04	2384 N	2148	-0-	-236	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	96	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	2020	-0-	-380	-0-	71	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	75	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2148	-0-	-332	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744 N	34	-0-	-710	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	16	-0-	-704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	146	-0-	146	146	5	1	141	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	103	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	110	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	111	1	3020	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

03	3100 N	3614	-0-	514	514	122	1	3492	2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	1965	-0-	-675	-0-	59	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	88	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2640 X	2214	-0-	-426	-0-	78	1	2136	2	Y	-0-					-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	-0-					-0-
*08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	113	1	3075	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

03	6107 X	1320	-0-	-4787	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	5910 X	725	-0-	-5185	-0-	22	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	156	1	4702	2	Y	-0-					-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	183	1	4986	2	Y	-0-					-0-
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	-0-					-0-
08	4867 X	4035	-0-	-832	-0-	143	1	3892	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	48	1	1570	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	54	1	1619	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	963	-0-	-747	-0-	34	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	741	-0-	-933	-0-	26	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	879	-0-	-795	-0-	31	1	848	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	30	1	899	2	Y	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	7	1	184	2	Y	-0-			-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

03	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	100	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	347	-0-	-3433	-0-	10	1	337	2	Y	-0-			-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	135	1	4069	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	116	1	3166	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	2400	-0-	-1351	-0-	84	1	2316	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	128	1	3667	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	74	1	2410	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	102	1	3055	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	2486	-0-	-1264	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	1928	-0-	-1947	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	123	1	3330	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	192	1	5503	2	Y	-0-			-0-
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	174	1	5633	2	Y	-0-			-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	215	1	5875	2	Y	-0-			-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	203	1	5626	2	Y	-0-			-0-
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	233	1	6315	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			48
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			48
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-			48
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			48
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			48
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

03	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	140	1	4022	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	126	1	4072	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3565	-0-	-1209	-0-	115	1	3450	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	3455	-0-	-1165	-0-	122	1	3333	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	128	1	3538	2	Y	-0-			-0-
08	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	111	1	3000	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	Y	-0-			35
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	136	1	4404	2	Y	-0-			35
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	143	1	4320	2	Y	-0-			35
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	2	Y	-0-			35
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	173	1	4784	2	Y	-0-			35
*08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	4339	2	Y	-0-			35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	47	1	1333	2	Y	-0-			29
04	1710 X	1116	-0-	-594	-0-	33	1	1083	2	Y	-0-			29
05	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	40	1	1193	2	Y	-0-			29
06	1710 X	959	-0-	-751	-0-	34	1	925	2	Y	-0-			29
07	1457 X	923	-0-	-534	-0-	32	1	891	2	Y	-0-			29
*08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	146	1	4174	2	Y	-0-			-0-
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	162	1	5243	2	Y	-0-			-0-
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	187	1	5629	2	Y	-0-			-0-
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	Y	-0-			-0-
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	162	1	4485	2	Y	-0-			-0-
*08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	148	1	4003	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	170	1	4875	2	Y	-0-			46
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	124	1	4018	2	Y	-0-			46
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	128	1	3856	2	Y	-0-			46
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	145	1	3964	2	Y	-0-			46
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	151	1	4185	2	Y	-0-			46
*08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	142	1	3844	2	Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

03	3968 X	3025	-0-	-943	-0-	102	1	2923	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	2031	-0-	-1809	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	90	1	2707	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	1675	-0-	-1565	-0-	59	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	53	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	1684	-0-	-1354	-0-	60	1	1624	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	168	1	4807	2	Y	-0-			-0-
04	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	157	1	5096	2	Y	-0-			-0-
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	176	1	5309	2	Y	-0-			-0-
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	208	1	5687	2	Y	-0-			-0-
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	2	Y	-0-			-0-
*08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	162	1	4396	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

03	4185 X	1999	-0-	-2186	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	4050 X	2321	-0-	-1729	-0-	69	1	2252	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	2073	-0-	-2081	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	2924	-0-	-1096	-0-	103	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	76	1	2105	2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	1572	-0-	-815	-0-	56	1	1516	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	130	1	3717	2	Y	-0-					-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	-0-					-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	88	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	132	1	3605	2	Y	-0-					-0-
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	-0-					-0-
*08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	127	1	3432	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

03	3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	80	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	2871	-0-	-489	-0-	86	1	2785	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	1722	-0-	-1750	-0-	55	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2304	-0-	-726	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	1854	-0-	-1122	-0-	65	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	104	1	2826	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

03	3875 X	3535	-0-	-340	-0-	119	1	3416	2	Y	-0-					71
04	3660 X	2762	-0-	-898	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-					71
05	3906 X	3098	-0-	-808	-0-	100	1	2998	2	Y	-0-					71
06	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					71
07	3906 X	2945	-0-	-961	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-					71
08	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	107	1	2896	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	901	-0-	-119	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	784	-0-	-386	-0-	28	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	689	-0-	-241	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	43	1	1158	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

03	22452 X	5998	-0-	-16454	-0-	202	1	5796	2	Y	-0-					-0-
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	153	1	4966	2	Y	-0-					-0-
05	6975 X	3600	-0-	-3375	-0-	116	1	3484	2	Y	-0-					-0-
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5790	2	Y	-0-					-0-
07	5983 X	2970	-0-	-3013	-0-	103	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	3731	-0-	-2252	-0-	133	1	3598	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	-0-					1
04	6930 X	6410	-0-	-520	-0-	192	1	6218	2	Y	-0-					1
05	7719 X	6506	-0-	-1213	-0-	209	1	6297	2	Y	-0-					1
06	7470 X	5774	-0-	-1696	-0-	204	1	5570	2	Y	-0-					1
07	7719 X	7107	-0-	-612	-0-	247	1	6860	2	Y	-0-					1
08	6789 X	6678	-0-	-111	-0-	237	1	6441	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	93	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	73	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3170	-0-	70	70	102	1	3068	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3579	-0-	579	649	126	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2711	-0-	-389	260	94	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*08	3157 X	2897	-0-	-260	-0-	103	1	2794	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	86	1	2475	2	Y	-0-			-0-
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	97	1	3144	2	Y	-0-			-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	111	1	3337	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	1711	-0-	-1289	-0-	60	1	1651	2	Y	-0-			-0-
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	-0-			-0-
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	133	1	3618	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	Y	-0-			-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	73	1	2365	2	Y	-0-			-0-
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-			-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	66	1	1784	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1835	-0-	-583	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2017	-0-	-401	-0-	72	1	1945	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	67	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	73	1	1995	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	1935	-0-	-762	-0-	69	1	1866	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	15	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	18	1	534	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	-0-			-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

03	4588 X	2222	-0-	-2366	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	2934	-0-	-1476	-0-	88	1	2846	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	2257	-0-	-2021	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	1981	-0-	-1919	-0-	70	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2296	-0-	-742	-0-	80	1	2216	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	719	-0-	-2319	-0-	26	1	693	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

03	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	68	1	1946	2	Y	-0-			44
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	256	1	8296	2	Y	-0-			44
05	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	250	1	7516	2	Y	-0-			44
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	215	1	5873	2	Y	-0-			44
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	203	1	5628	2	Y	-0-			44
*08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	177	1	4802	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	237	1	6781	2	Y	-0-			-0-
04	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	200	1	6492	2	Y	-0-			-0-
05	6913 X	6840	-0-	-73	-0-	220	1	6620	2	Y	-0-			-0-
06	6690 X	5824	-0-	-866	-0-	206	1	5618	2	Y	-0-			-0-
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	274	1	7589	2	Y	-0-			-0-
08	6913 X	6738	-0-	-175	-0-	239	1	6499	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					95
04	840	N	935	-0-	95	-0-	53	1	882	2	N	-0-					95
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	70	1	766	2	N	-0-					95
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-					95
07	868	N	676	-0-	-192	-0-	47	1	629	2	N	-0-					95
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	44	1	616	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	739	-0-	-470	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	146	1	2576	2	N	132					202
							145	9									
04	2610	N	2818	-0-	208	-0-	158	1	2642	2	N	16					218
							18	9									
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	235	1	2573	2	N	43	188	1			73
							47	9									
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					73
07	2852	N	2237	-0-	-615	-0-	156	1	2081	2	N	-0-					73
*08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2704	2	N	45					118
							50	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	842	-0-	-770	-0-	216	1	624	2	Y	2					38
							2	9									
04	1680	N	1001	-0-	-679	-0-	294	1	706	2	Y	1					39
							1	9									
05	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	295	1	745	2	Y	-0-					39
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	265	1	634	2	Y	2					41
							2	9									
07	1023	N	707	-0-	-316	-0-	215	1	492	2	Y	-0-					41
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	2	Y	-0-					41

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1660	1	4803	2	Y	17					114
							19	9									
04	3360	X	5463	-0-	2103	-0-	1606	1	3851	2	Y	5					119
							6	9									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1603	1	4053	2	Y	2					121
							2	9									
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1619	1	3880	2	Y	8					129
							9	9									
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1694	1	3876	2	Y	-0-					129
*08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	2114	1	5283	2	Y	13					142
							14	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	794	2	Y	5					41
							6	9									
04	600	N	905	-0-	305	-0-	266	1	637	2	Y	2					43
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	267	1	675	2	Y	-0-					43
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	284	1	681	2	Y	3					46
							3	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	268	1	615	2	Y	-0-					46
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					46

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	1					8
							1	9									
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	34	1	81	2	Y	-0-					8
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	35	1	89	2	Y	-0-					8
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	2	Y	-0-					8
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	23	1	51	2	Y	-0-					8
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					8

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	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

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	N	28	151	1			48
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	9	N	31					79
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					101
06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	761	2	14	9	N	13					114
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	2	18	9	N	16					130
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	919	2	35	9	N	32					162

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140

SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	42	1	230	2	Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	76	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	380	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	41	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
*07	68	X	27	-0-	-41	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	179	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	142	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	491	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	398	1	2192	2	Y	-0-					-0-
*07	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	391	1	2114	2	Y	-0-					-0-
*08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	327	1	1888	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

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

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	374	-0-	374	598	26	1	348	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	183	-0-	183	781	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	781					N	-0-					-0-
06	781 N	-0-	-0-	-781	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	2					66
						2	9									
04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	137	1	1831	2	N	1					67
						1	9									
05	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	137	1	1838	2	N	4					71
						4	9									
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	137	1	1883	2	N	3	14	1			60
						3	9									
07	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	114	1	1586	2	N	-0-					60
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	111	1	1669	2	N	3					63
						3	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	40	1	522	2	N	1					117
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	N	2					119
							2	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	N	2					121
							2	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1	6	1			116
							1	9									
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	42	1	588	2	N	-0-					116
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2015	2	N	4					120
							4	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	134	1	1771	2	N	2					121
							2	9									
04	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	119	1	1599	2	N	5					126
							6	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1819	2	N	5					131
							6	9									
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	125	1	1718	2	N	2	16	1			117
							2	9									
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	118	1	1635	2	N	-0-					117
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	N	4					121
							4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	2	N	2					148
							2	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1288	2	N	4					152
							4	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	109	1	1470	2	N	4					156
							4	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1374	2	N	1	12	1			145
							1	9									
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	93	1	1295	2	N	1					146
							1	9									
08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	94	1	1412	2	N	4					150
							4	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	288	1	3798	2	N	35					262
							39	9									
04	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	266	1	3570	2	N	27					289
							30	9									
05	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	260	1	3487	2	N	8					297
							9	9									
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	282	1	3883	2	N	10	33	1			274
							11	9									
07	4123	X	3523	-0-	-600	-0-	236	1	3278	2	N	8					282
							9	9									
*08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	24					306
							26	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	-0-					45
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					45
05	930	N	500	-0-	-430	-0-	35	1	465	2	N	-0-					45
06	570	N	171	-0-	-399	-0-	12	1	159	2	N	-0-					45
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					45
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	26	1	388	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	N	-0-					7
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					7
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	49	1	652	2	N	-0-					7
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	41	1	560	2	N	-0-					7
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	32	1	449	2	N	-0-					7
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	36	1	546	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

03	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	140	1	1843	2	N	-0-					27
04	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	137	1	1841	2	N	-0-					27
05	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	142	1	1906	2	N	-0-					27
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	2	N	-0-					27
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	135	1	1866	2	N	-0-					27
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2146	2	N	-0-					27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1928	2	N	4					64
							4	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	132	1	1769	2	N	8					72
							9	9									
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	132	1	1772	2	N	30					102
							33	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	1902	2	N	24					126
							26	9									
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	117	1	1622	2	N	15	76	1			65
							17	9									
08	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	116	1	1749	2	N	10					75
							11	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	1					100
							1	9									
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	48	1	643	2	N	2					102
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	2					104
							2	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	47	1	644	2	N	-0-	6	1			98
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	N	-0-					98
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	708	2	N	2					100
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

03	1116	N	442	-0-	-674	-0-	31	1	411	2	N	-0-					72
04	900	N	473	-0-	-427	-0-	33	1	440	2	N	-0-					72
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					72
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					72
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	N	-0-					72
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	29	1	436	2	N	-0-					72

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	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

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					15
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					15
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					15
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	403 N	148	-0-	-255 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	0 N	493	-0-	493 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
04	0 N	329	-0-	329	B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	217	-0-	217	128470	217	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	802	-0-	802	802	802	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	850	-0-	850	1652	850	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1013	-0-	1013	2665	1013	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	814	-0-	814	3479	814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
*08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	753	-0-	753	146463	753	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	859	-0-	859	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1019	-0-	1019	1019	1019	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	970	-0-	970	1989	970	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	932	-0-	932	2921	932	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	989	-0-	989	3910	989	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	2324	-0-	914	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
*08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
04	930 N	1011	-0-	81	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	210 N	337	-0-	127	-0-	337	2	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	300 N	363	-0-	63	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1387	-0-	157	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
*08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-			-0-
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-			-0-
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2		N	-0-			-0-
08	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
04	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
04	150 N	940	-0-	790	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	-0-				-0-
04	660	N	1048	-0-	388	-0-	59	1	989	2	N	-0-				-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	N	-0-				-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-				-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-				-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	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

03	10757	X	10554	-0-	-203	-0-	521	1	3400	2	N	13	66	1		20
							6619	3	14	9						
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	521	1	3680	2	N	-0-				20
							6419	3								
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	530	1	10722	2	N	14	16	1		18
							15	9								
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	560	1	11090	2	N	12	22	1		8
							13	9								
*07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	552	1	11563	2	N	17	19	1		6
							19	9								
*08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	529	1	11098	2	N	11				17
							12	9								

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	122	1	761	2	N	-0-	12	1		118
							1482	3								
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	N	-0-				118
							1658	3								
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	77	1	2968	2	N	-0-				118
06	3000	N	3040	-0-	40	40	80	1	2960	2	N	-0-				118
*07	3100	N	3185	-0-	85	125	88	1	3097	2	N	-0-				118
*08	3100	N	3043	-0-	-57	68	96	1	2947	2	N	-0-				118

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-				-0-
							23	3								
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-				-0-
							21	3								
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-				-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	59	2	114	3	N	-0-					45
04	690	N	137	-0-	-553	-0-	50	2	87	3	N	-0-					45
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	246	1	107	2	N	-0-					45
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					45
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					45
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	2	2	1			1
							59	3	2	9							
04	1740	N	15	-0-	-1725	-0-	4	1	4	2	N	-0-					1
							7	3									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

03	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	3080	N	3065	-0-	-15	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2898	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1510	-0-	40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

03	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	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

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	55	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	27	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	27	1	820	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1915	-0-	295	-0-	96	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	77	1	1749	2	N	-0-					-0-
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1924	2	N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 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
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					11
04	600	N	1316	-0-	716	-0-	1316	2			N	-0-					11
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					11
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					11
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					11
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1771	-0-	61	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1568	-0-	338	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	N	467	-0-	47	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

03	SWR 10	254	-0-	254	12907	254	3			N	-0-					7
04	SWR 10	218	-0-	218	13125	218	3			N	-0-					7
05	SWR 10	237	-0-	237	13362	237	3			N	-0-					7
06	SWR 10	233	-0-	233	13595	233	3			N	-0-					7
07	SWR 10	165	-0-	165	13760	165	3			N	-0-					7
08	SWR 10	202	-0-	202	13962	202	3			N	-0-					7

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

03	434 N	420	-0-	-14	-0-	41	1	350	3	N	26	96	1			9
						29	9									
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	N	-0-					9
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	1					10
						1	9									
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	42	1	303	3	N	1	2	1			9
						1	9									
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	35					44
						39	9									
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	40	1	245	3	N	-0-					44

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	1	-0-	1	144	1	3			N	-0-					2
04	SWR 10	1	-0-	1	145	1	3			N	-0-					2
05	SWR 10	60	-0-	60	205	7	1	53	3	N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	20	-0-	20	5077	2	1	18	3	N	-0-					2
04	SWR 10	17	-0-	17	5094	2	1	15	3	N	-0-					2
05	SWR 10	28	-0-	28	5122	3	1	25	3	N	-0-					2
06	SWR 10	24	-0-	24	5146	3	1	21	3	N	-0-					2
07	SWR 10	24	-0-	24	5170	3	1	21	3	N	-0-					2
08	SWR 10	22	-0-	22	5192	3	1	19	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR 10	2666	-0-	2666	64174	281	1	2373	3	N	11	22	1			14
						12	9									
04	SWR 10	2506	-0-	2506	66680	264	1	2242	3	N	-0-					14
05	SWR 10	2229	-0-	2229	68909	263	1	1960	3	N	5					19
						6	9									
06	SWR 10	1970	-0-	1970	70879	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
						3	9									
07	SWR 10	1790	-0-	1790	72669	230	1	1560	3	N	-0-					11
08	SWR 10	1761	-0-	1761	74430	249	1	1508	3	N	4					15
						4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

03	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y	-0-					3
04	2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2455	2			Y	-0-					3
05	2914 N	2218	-0-	-696	-0-	2218	2			Y	-0-					3
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					3
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					3
*08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			70
04	240 X	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			70
05	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			70
06	240 X	89	-0-	-151	-0-	89	2		N	-0-			70
07	248 X	5	-0-	-243	-0-	5	2		N	-0-			70
08	248 X	11	-0-	-237	-0-	11	2		N	-0-			70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

03	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2		N	-0-			154
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			154
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			154
06	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2		N	-0-			154
07	744 N	343	-0-	-401	-0-	343	2		N	-0-			154
08	527 N	186	-0-	-341	-0-	186	2		N	-0-			154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			10
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			10
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			10
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-			10
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			10
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	618	1	5223	3	N	26	40	1			30
							29	9									
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	603	1	5130	3	N	-0-					30
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	582	1	4335	3	N	11					41
							12	9									
06	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	549	1	3941	3	N	7	24	1			24
							8	9									
07	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	566	1	3851	3	N	-0-					24
08	4867	X	3973	-0-	-894	-0-	561	1	3402	3	N	9					33
							10	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					2
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	145	-0-	-27	-0-	15	1	129	3	N	1	8	1			2
							1	9									
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	3	N	-0-					2
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	384	1	2855	3	N	7					9
							8	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	380	1	2733	3	N	5	8	1			6
							6	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	382	1	2600	3	N	-0-					6
*08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	392	1	2378	3	N	7					13
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	200	-0-	-1195	-0-	21	1	178	3	N	1	10	1			2
							1	9									
04	1050	X	521	-0-	-529	-0-	55	1	466	3	N	-0-					2
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	63	1	468	3	N	1					3
							1	9									
06	510	X	386	-0-	-124	-0-	47	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	N	-0-					2
08	527	X	329	-0-	-198	-0-	47	1	282	3	N	-0-					2

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	23	1	191	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	N	-0-					2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	N	-0-					2
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	21	1	149	3	N	-0-					2
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	3	N	-0-					2
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	N	-0-					2

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	420	-0-	420	39142	41	1	350	3	N	26	96	1			9
						29	9									
04	SWR 10	376	-0-	376	39518	40	1	336	3	N	-0-					9
05	SWR 10	342	-0-	342	39860	40	1	301	3	N	1					10
						1	9									
06	SWR 10	346	-0-	346	40206	42	1	303	3	N	1	2	1			9
						1	9									
07	SWR 10	406	-0-	406	40612	47	1	320	3	N	35					44
						39	9									
08	SWR 10	285	-0-	285	40897	40	1	245	3	N	-0-					44

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

03	1519 X	1301	-0-	-218	-0-	137	1	1157	3	N	6	16	1			7
						7	9									
04	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	136	1	1161	3	N	-0-					7
05	1271 X	898	-0-	-373	-0-	106	1	790	3	N	2					9
						2	9									
06	1260 X	527	-0-	-733	-0-	64	1	462	3	N	1	5	1			5
						1	9									
07	1333 X	860	-0-	-473	-0-	110	1	750	3	N	-0-					5
08	1333 X	909	-0-	-424	-0-	128	1	779	3	N	2					7
						2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

03	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	511	1	4319	3	N	22	40	1			26
						24	9									
04	4740 X	4653	-0-	-87	-0-	490	1	4163	3	N	-0-					26
05	4898 X	4012	-0-	-886	-0-	474	1	3529	3	N	8					34
						9	9									
06	4710 X	3529	-0-	-1181	-0-	430	1	3092	3	N	6	20	1			20
						7	9									
07	4867 X	3477	-0-	-1390	-0-	446	1	3031	3	N	-0-					20
08	4867 X	3218	-0-	-1649	-0-	455	1	2755	3	N	7					27
						8	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-	1	1			2
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					2
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	N	-0-					2
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	N	-0-					2
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	N	-0-					2
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					2
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	-0-					2
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	24	1	170	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	28	1	191	3	N	-0-					2
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	3	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-					17
04	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	3			N	-0-					17
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					17
06	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					17
07	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	1716	3			N	-0-					17
08	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084 X	4158	-0-	-926	-0-	438	1	3700	3	N	18	45	1			23
						20	9									
04	4920 X	4216	-0-	-704	-0-	444	1	3772	3	N	-0-					23
05	5084 X	4279	-0-	-805	-0-	506	1	3763	3	N	9					32
						10	9									
06	4290 X	4034	-0-	-256	-0-	492	1	3534	3	N	7	20	1			19
						8	9									
07	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	533	1	3620	3	N	-0-					19
08	4371 X	3651	-0-	-720	-0-	516	1	3126	3	N	8					27
						9	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					2
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					2
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					2
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					2

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
03	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	656	1	5539	3	N	29	56	1			34
							32	9									
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	629	1	5353	3	N	-0-					34
05	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	622	1	4631	3	N	11					45
							12	9									
06	6030	X	4814	-0-	-1216	-0-	587	1	4219	3	N	7	26	1			26
							8	9									
07	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	607	1	4125	3	N	-0-					26
08	6231	X	4294	-0-	-1937	-0-	607	1	3677	3	N	9					35
							10	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	281	1	2373	3	N	11	22	1			14
							12	9									
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	264	1	2242	3	N	-0-					14
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	263	1	1959	3	N	5					19
							6	9									
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
							3	9									
07	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	230	1	1560	3	N	-0-					11
08	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	249	1	1508	3	N	4					15
							4	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-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 #: 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
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	491	1	4144	3	N	21	40	1			25
							23	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	471	1	4008	3	N	-0-					25
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	464	1	3453	3	N	8					33
							9	9									
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	433	1	3110	3	N	5	19	1			19
							6	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	448	1	3047	3	N	-0-					19
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	445	1	2699	3	N	7					26
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					2
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					2
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	N	-0-					2
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	683	1	5768	3	N	29	50	1			34
							32	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	662	1	5628	3	N	-0-					34
05	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	631	1	4693	3	N	12					46
							13	9									
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	570	1	4093	3	N	7	27	1			26
							8	9									
07	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	626	1	4253	3	N	-0-					26
08	5363	X	4474	-0-	-889	-0-	632	1	3831	3	N	10					36
							11	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	1					1
						1	9									
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					7
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					7
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					7
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					7
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					7
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	1294	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1289	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	1353	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1273	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	1288	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3910	-0-	-58	-0-	1283	1	2627	2	N	-0-					-0-

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
03	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	785	1	16298	2	N	-0-					-0-
04	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	840	1	15750	2	N	-0-					-0-
05	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	961	1	16266	2	N	-0-					-0-
06	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	767	1	15291	2	N	-0-					-0-
07	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	756	1	15047	2	N	-0-					-0-
*08	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	740	1	14962	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	N	-0-			-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	147	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	2648	2	N	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	145	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	1820	-0-	-815	-0-	86	1	1734	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	543	1	11282	2	Y	-0-			-0-
04	12450	X	10803	-0-	-1647	-0-	547	1	10256	2	Y	-0-			-0-
05	12493	X	10789	-0-	-1704	-0-	602	1	10187	2	Y	-0-			-0-
06	11580	X	10007	-0-	-1573	-0-	478	1	9529	2	Y	-0-			-0-
07	11811	X	9926	-0-	-1885	-0-	475	1	9451	2	Y	-0-			-0-
*08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	470	1	9509	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

03	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	380	1	7893	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7951	-0-	-449	-0-	403	1	7548	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8136	-0-	-389	-0-	454	1	7682	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7513	-0-	-647	-0-	359	1	7154	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	364	1	7252	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6551	-0-	-1726	-0-	309	1	6242	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

03	6541	X	4328	-0-	-2213	-0-	199	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3805	-0-	-1535	-0-	193	1	3612	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3582	-0-	-1874	-0-	200	1	3382	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3258	-0-	-1362	-0-	156	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	1523	-0-	-3251	-0-	73	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	184	1	3726	2	N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	705	-0-	705	2013	103	1	602	2	N	-0-					97
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-	97	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	168	1	980	2	N	14					29
							15	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	229	1	1240	2	N	7					36
							8	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1283	2	N	9					45
							10	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1461	2	N	-0-					45
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	N	-0-					45
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	2	N	-0-					45

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	158	1	927	2	N	2					46
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	576	2	N	50					96
							55	9									
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	74	1	630	2	N	-0-					96
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	69	1	601	2	N	10					106
							11	9									
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	-0-					106
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	75	1	609	2	N	-0-					106

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1871	2	55	9	Y	50					258
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	2	4	9	Y	4					262
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					262
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					262
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					262
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2198	2	17	9	Y	15					277

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5					21
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1					22
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					22
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	2088	2	6	9	Y	5					10
04	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					10
05	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-					10
06	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					10
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					10
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

03	5952 X	5290	-0-	-662	-0-	5283	2	7	9	Y	6					22
04	5520 X	3294	-0-	-2226	-0-	3294	2			Y	-0-					22
05	5704 X	3817	-0-	-1887	-0-	3817	2			Y	-0-					22
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					22
07	5301 X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			Y	-0-					22
08	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	5158	2			Y	-0-					22

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1					2
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					2
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					2
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					5
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					5
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					5
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					5
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					5
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
04	480	N	522	-0-	42	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90	N	144	-0-	54	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	267	1	1556	2	N	20	92	1			60
						22	9									
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	267	1	1448	2	N	27					87
						30	9									
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	186	1	1590	2	N	17					104
						19	9									
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	176	1	1542	2	N	22					126
						24	9									
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	127	1	1610	2	N	8					134
						9	9									
08	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	185	1	1508	2	N	5	92	1			47
						6	9									

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
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	N	2					248
						2	9									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	116	1	629	2	N	12					260
						13	9									
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	670	2	N	15					275
						17	9									
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	650	2	N	17					292
						19	9									
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	8					300
						9	9									
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	76	1	621	2	N	2					302
						2	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
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	472	2	N	5					57
						6	9									
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	2	N	-0-					57
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	51	1	431	2	N	40	72	1			25
						44	9									
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	N	2					27
						2	9									
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	N	5					32
						6	9									
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	2					34
						2	9									

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	228	1	1332	2	N	2					122
							2	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	233	1	1263	2	N	13					135
							14	9									
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	137	1	1168	2	N	44	104	1			75
							48	9									
06	1470	N	915	-0-	-555	-0-	93	1	811	2	N	10					85
							11	9									
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	N	-0-					85
08	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	19	1	156	2	N	-0-					85

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	N	10					42
							11	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	18					60
							20	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	73	1	623	2	N	8					68
							9	9									
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	56	1	491	2	N	2					70
							2	9									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	8					78
							9	9									
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	65	1	531	2	N	2	78	1			2
							2	9									

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	673	-0-	673	673	105	1	568	2	N	-0-					-0-
05	0	W	689	-0-	689	1362	72	1	617	2	N	-0-					-0-
06	0	W	642	-0-	642	2004	66	1	576	2	N	-0-					-0-
07	0	W	404	-0-	404	2408	29	1	375	2	N	-0-					-0-
08	0	W	547	-0-	547	2955	60	1	487	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

06	0		1913	-0-	1913	1913	1899	2	14	9	N	13					13
*07	DELQ PR		25266	-0-	25266	27179	25088	2	178	9	N	162					175
08	7750		21081	-0-	13331	40510	20880	2	201	9	N	183	188	1			170

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*04	450	308	-0-	-142	-0-	288	3	20	9	N	18			18
*05	539	501	-0-	-38	-0-	492	3	9	9	N	8			26
*06	450	435	-0-	-15	-0-	432	3	3	9	N	3			29
*07	465	438	-0-	-27	-0-	413	3	25	9	N	23			52
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	495	3	21	9	N	19			71

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

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

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

03	3162 X	1135	-0-	-2027	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-			-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-			-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-			-0-
*08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

03	930 N	176	-0-	-754	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

03	3441 X	935	-0-	-2506	-0-	935	3			N	-0-			-0-
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-			-0-
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-			-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
07	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
*08	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

03	1674 N	488	-0-	-1186	-0-	488	3			N	-0-			-0-
04	1740 N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	312	-0-	-1424	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1837	-0-	-503	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1080	-0-	-811	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	242	-0-	-1060	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 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
03	2077	N	316	-0-	-1761	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	293	3293	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	2345	-0-	-293	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*08	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	280	-0-	-1301	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1151	-0-	-2011	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
*08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	149	-0-	-533	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1240	N	287	-0-	-953	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3423	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2840	-0-	-260	163	2840	3			N	-0-					-0-
06	2482	N	2319	-0-	-163	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*08	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

03	465	N	41	-0-	-424	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

03	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	16	-0-	-1658	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

03	1829	X	627	-0-	-1202	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
*08	4247	X	3136	-0-	-1111	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

03	1302	X	614	-0-	-688	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	X	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	1054	X	267	-0-	-787	-0-	267	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					107
04	0	X	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1135	2	N	27					142
							30	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	32	1	3050	2	N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					142
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					12
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					12
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					12
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					12
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	330	-0-	330	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	414	-0-	414	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	110	-0-	-1688	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					153
04	1080 N	448	-0-	-632	-0-	446	2	2	9	N	2					155
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	N	3					158
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					161
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	59	1			113
08	1364 N	717	-0-	-647	-0-	708	2	9	9	N	8					121

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5					228
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					231
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	9	N	9					240
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	N	8	187	1			61
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15					76
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16					92

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	431	-0-	431	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	99	-0-	9	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	81	-0-	81	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	55	-0-	55	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	77	-0-	77	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					4
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					4
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					4
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					4
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	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

03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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

03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	123	-0-	33	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	899 N	153	-0-	-746	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3384	-0-	384	384	3384	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3343	-0-	243	627	3343	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3568	-0-	468	1095	3568	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	97	-0-	97	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	199	-0-	19	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	38	3	20	9	Y	18					90
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	469	3	164	9	Y	149	179	1			60
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	371	3	185	9	Y	168					228
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	589	3	330	9	Y	300	368	1			160
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	674	3	359	9	Y	326	366	1			120

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	115800					N	-0-					-0-
04	SWR 10	2333	-0-	2333	118133	2333	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2669	-0-	2669	120802	2669	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2836	-0-	2836	123638	2836	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	3178	-0-	3178	126816	3178	3			N	-0-					-0-
*08	SWR 10	2692	-0-	2692	129508	2692	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					1
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					13
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					13
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					13
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					13
07	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					13
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	3			Y	-0-					13

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2759 N	256	-0-	-2503	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3730	-0-	730	730	3730	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3478	-0-	378	1108	3478	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3131	-0-	131	1239	3131	3			N	-0-					-0-
07	4292 X	3053	-0-	-1239	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*08	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

03	2852	X	204	-0-	-2648	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3		N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	3858	-0-	858	858	3858	3		N	-0-					-0-
07	4374	X	3516	-0-	-858	-0-	3516	3		N	-0-					-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-					-0-
*08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3		N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
*08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					-0-
04	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	3		N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	41	-0-	41	73663	41	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	921	-0-	921	74584	921	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	747	-0-	747	75331	747	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	655	-0-	655	75986	655	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	635	-0-	635	76621	635	3	N	-0-			-0-
*08	SWR 10	660	-0-	660	77281	660	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	620 N	34	-0-	-586	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	150 N	282	-0-	132	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. -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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
*08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					18
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	3	8	9	N	7					25
05	3100	N	4332	-0-	1232	1232	4314	3	18	9	N	16	3	8			38
06	3000	N	2658	-0-	-342	890	6	1	2633	3	N	17	12	8			43
							19	9									
07	2745	N	1855	-0-	-890	-0-	6	1	1835	3	N	13	9	8			47
							14	9									
08	2170	X	874	-0-	-1296	-0-	4	1	866	3	N	4	4	8			47
							4	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

03	4867	X	786	-0-	-4081	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
*08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

03	1178	N	70	-0-	-1108	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	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

03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	68	-0-	-1730	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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
03	3441	X	474	-0-	-2967	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
*08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	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
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
*08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	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
03	1891	X	360	-0-	-1531	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
03	1922	X	376	-0-	-1546	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4727	-0-	1727	1727	4727	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4143	-0-	1043	2770	4143	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4644	-0-	1644	4414	4644	3			N	-0-					-0-
07	8280	X	3866	-0-	-4414	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
*08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	1736	N	180	-0-	-1556	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1827	-0-	-92	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1622	-0-	-207	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*08	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	30	N	51	-0-	21	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	199	-0-	-1320	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 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
03	1922	X	176	-0-	-1746	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

03	3069	X	251	-0-	-2818	-0-	251	3		N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3		N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-					-0-
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	300	-0-	300	-0-	300	3		N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-					-0-
*08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3		N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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

03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	150	N	177	-0-	27	-0-	177	3		N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

03	3596	X	135	-0-	-3461	-0-	135	3		N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3		N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-					-0-
*08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-					-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2976	N	341	-0-	-2635	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4309	-0-	1309	1309	4309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2920	-0-	-180	1129	2920	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2398	-0-	-602	527	2398	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2382	-0-	-656	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	4103	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3808	-0-	708	1811	3808	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3375	-0-	375	2186	3375	3			N	-0-					-0-
07	5426	X	3240	-0-	-2186	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	598	-0-	-422	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	194	3154	3			N	-0-					-0-
*08	2964	N	2770	-0-	-194	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	248	-0-	-1705	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	3			N	-0-					-0-
05	2613	N	2561	-0-	-52	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 X	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

03	620 N	46	-0-	-574	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*08	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

03	1178 N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3124	-0-	124	124	3124	3			N	-0-					-0-
05	2974 N	2850	-0-	-124	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
04	120 N	626	-0-	506	-0-	620	2	6	9	N	5					100
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					100
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					100
07	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					100
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 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
03	1209	N	39	-0-	-1170	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	930	N	416	-0-	-514	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

03	1457	N	71	-0-	-1386	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

03	1891	N	96	-0-	-1795	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	690 N	316	-0-	-374	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	726	-0-	-4637	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
*08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	667	-0-	-3704	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	3695	-0-	-535	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4371 X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*08	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	227	-0-	-1168	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
*08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	847	-0-	-3462	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	694	-0-	-1414	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2431	-0-	-669	168	2431	3			N	-0-					-0-
06	2319	N	2151	-0-	-168	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	577	-0-	-3887	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	481	-0-	-697	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

03	713	N	65	-0-	-648	-0-	65	3		N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3		N	-0-					-0-
*08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					-0-
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	2893	-0-	-207	96	2893	3		N	-0-					-0-
06	2495	N	2399	-0-	-96	-0-	2399	3		N	-0-					-0-
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	997	3		N	-0-					-0-
*08	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

03	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	3		N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

03	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	3		N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3		N	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

03	527	N	144	-0-	-383	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3869	-0-	769	769	3869	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3666	-0-	666	1435	3666	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3877	-0-	777	2212	3877	3			N	-0-					-0-
*08	6025 X	3813	-0-	-2212	-0-	3813	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

03	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

03	1519 N	171	-0-	-1348	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1036	-0-	-434	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3449	-0-	349	349	3449	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3062	-0-	62	411	3062	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4036	-0-	936	1347	4036	3			N	-0-					-0-
*08	5330 X	3983	-0-	-1347	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

03	3658 X	284	-0-	-3374	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3325	-0-	-215	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	3060	-0-	-598	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2494	-0-	-1046	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*08	3441 X	2443	-0-	-998	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 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
03	806	N	96	-0-	-710	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

03	8556	X	810	-0-	-7746	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
*08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					233
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					233
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					233
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					233
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					233
08	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

03	1488	N	163	-0-	-1325	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 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
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	394	-0-	-1001	-0-	394	3			N	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	66	-0-	-3158	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*08	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728 N	1101	-0-	-1627	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*08	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	622	-0-	-2664	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
05	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
06	3810 X	3337	-0-	-473	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3234	-0-	-703	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*08	3937 X	3134	-0-	-803	-0-	3134	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	278	-0-	-1241	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*08	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 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
03	1023 X	593	-0-	-430	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*08	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

03	3410 X	253	-0-	-3157	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3		N	-0-			-0-
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3055	3		N	-0-			-0-
*08	3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

03	682 N	132	-0-	-550	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	1410 N	16	-0-	-1394	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	1581 X	206	-0-	-1375	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
03	4185 X	243	-0-	-3942	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
06	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
*08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	465 N	142	-0-	-323	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
*08	930 N	284	-0-	-646	-0-	284	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

03	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	1476	-0-	-2004	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	1543	-0-	-2053	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06	2520 X	1319	-0-	-1201	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		N	-0-			-0-
*08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
05	2697 X	2346	-0-	-351	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	1046	-0-	-1341	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
*08	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	1732	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

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

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

03	35774	X	34476	-0-	-1298	-0-	34476	3	N	-0-			-0-
04	33960	X	33379	-0-	-581	-0-	33379	3	N	-0-			-0-
05	34720	X	33738	-0-	-982	-0-	33738	3	N	-0-			-0-
06	33570	X	33084	-0-	-486	-0-	33084	3	N	-0-			-0-
07	34689	X	34218	-0-	-471	-0-	34218	3	N	-0-			-0-
08	34503	X	33858	-0-	-645	-0-	33858	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

03	129394	X	23494	-0-	-105900	-0-	23494	3	N	-0-			-0-
04	125220	X	65687	-0-	-59533	-0-	65687	3	N	-0-			-0-
05	127441	X	61552	-0-	-65889	-0-	61552	3	N	-0-			-0-
06	94508	X	94508	-0-	-0-	-0-	94508	3	N	-0-			-0-
07	120787	X	120787	-0-	-0-	-0-	120787	3	N	-0-			-0-
*08	120442	X	120442	-0-	-0-	-0-	120442	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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 501480

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

03	4929 X	3604	-0-	-1325	-0-	1025	1	2579	2	N	-0-					4
04	4770 X	3367	-0-	-1403	-0-	987	1	2380	2	N	-0-					4
05	4929 X	3250	-0-	-1679	-0-	948	1	2302	2	N	-0-					4
06	3480 X	1845	-0-	-1635	-0-	680	1	1165	2	N	-0-					4
07	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	1093	1	2478	2	N	-0-					4
*08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1041	1	2567	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

03	2112 N	1638	-0-	-474	-0-	330	1	1308	2	Y	-0-					33
04	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	329	1	1253	2	Y	-0-					33
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	326	1	1306	2	Y	-0-					33
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	338	1	1154	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	1643 N	1501	-0-	-142	-0-	338	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	296	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

*09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	652	1	2948	2	Y	-0-					31
*10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569	2	Y	-0-					31
*11	2700 X	2085	-0-	-615	-0-	434	1	1651	2	Y	-0-					31
*12	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	385	1	1742	2	Y	-0-					31
*01	2790 X	1954	-0-	-836	-0-	391	1	1563	2	Y	-0-					31
*02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	333	1	1186	2	Y	-0-					31
*03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	405	1	1604	2	Y	-0-					31
*04	2100 X	2019	-0-	-81	-0-	420	1	1599	2	Y	-0-					31
*05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	464	1	1861	2	Y	-0-					31
06	1950 X	1875	-0-	-75	-0-	425	1	1450	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	2077 X	2053	-0-	-24	-0-	462	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	505	1	1966	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

03	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	338	1	1339	2	N	-0-					43
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	333	1	1270	2	N	-0-					43
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	340	1	1365	2	N	-0-					43
06	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	361	1	1232	2	N	-0-					43
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	2	N	-0-					43
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	328	1	1277	2	N	-0-					43

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	349	1	1577	2	Y	-0-					29
*10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598	2	Y	-0-					29
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	402	1	1528	2	Y	-0-					29
*12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	356	1	1610	2	Y	-0-					29
*01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	390	1	1560	2	Y	-0-					29
*02	1000	N	1776	-0-	776	776	389	1	1387	2	Y	-0-					29
*03	2722	N	1946	-0-	-776	-0-	392	1	1554	2	Y	-0-					29
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	390	1	1486	2	Y	-0-					29
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	388	1	1556	2	Y	-0-					29
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	409	1	1397	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	417	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	377	1	1468	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	173	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	188	1	3528	2	Y	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	174	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	180	1	3590	2	Y	-0-					-0-
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

03	372	N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

03	3100	N	2669	-0-	-431	871	538	1	2131	2	Y	-0-					65
04	3000	N	2564	-0-	-436	435	533	1	2031	2	Y	-0-					65
05	3006	N	2571	-0-	-435	-0-	513	1	2058	2	Y	-0-					65
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	563	1	1922	2	Y	3	30	1			38
							3	9									
07	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	572	1	1972	2	Y	-0-					38
*08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	517	1	2013	2	Y	-0-					38

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	606	1	2398	2	N	-0-					64
04	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	586	1	2233	2	N	-0-					64
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	544	1	2180	2	N	-0-					64
06	2910 X	2737	-0-	-173	-0-	620	1	2117	2	N	-0-					64
07	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	613	1	2112	2	N	-0-					64
08	3007 X	2699	-0-	-308	-0-	552	1	2147	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	45	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

03	1126 N	1075	-0-	-51	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	985	-0-	-125	-0-	50	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			66
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			66
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			66
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			66
07	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2		Y	-0-			66
08	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	2		Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			109
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			109
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			109
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			109
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2		Y	-0-			109
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	72	1	286	2	N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	115	1	437	2	N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	2	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	395	2	N	-0-			-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	355	1	1223	2	N	-0-			-0-
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	382	1	1365	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	235	1	932	2	N	-0-					36
04	1440 X	1409	-0-	-31	-0-	293	1	1116	2	N	-0-					36
05	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	N	-0-					36
06	1410 X	1334	-0-	-76	-0-	302	1	1032	2	N	-0-					36
07	1457 X	1421	-0-	-36	-0-	320	1	1101	2	N	-0-					36
*08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	316	1	1204	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*01	T. A.	60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-					31
*02	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
*03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	Y	-0-					31
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					31
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	291	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

03	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	331	1	1310	2	N	-0-					38
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	333	1	1267	2	N	-0-					38
05	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	329	1	1318	2	N	-0-					38
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	361	1	1230	2	N	-0-					38
07	1643 N	1012	-0-	-631	-0-	228	1	784	2	N	-0-					38
08	1643 N	1061	-0-	-582	-0-	217	1	844	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4061 X	3742	-0-	-319	-0-	754	1	2988	2	N	-0-					56
04	3930 X	3732	-0-	-198	-0-	776	1	2956	2	N	-0-					56
05	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	784	1	3145	2	N	-0-					56
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	890	1	3038	2	N	-0-					56
07	3844 X	3716	-0-	-128	-0-	836	1	2880	2	N	-0-					56
08	3937 X	3603	-0-	-334	-0-	742	1	2861	2	N	-0-					56

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1117	1	5048	2	Y	-0-					33
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-					33
*11	4800	X	1171	-0-	-3629	-0-	244	1	927	2	Y	-0-					33
*12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1117	1	5047	2	Y	-0-					33
*01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1182	1	4723	2	Y	-0-					33
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	533	1	1898	2	Y	-0-					33
*03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1000	1	3962	2	Y	-0-					33
*04	5970	X	5411	-0-	-559	-0-	1125	1	4286	2	Y	-0-					33
*05	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	1091	1	4373	2	Y	-0-					33
06	5700	X	2571	-0-	-3129	-0-	583	1	1988	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	5580	X	43	-0-	-5537	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
*08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	874	1	3401	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

03	6417	X	2088	-0-	-4329	-0-	96	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3336	-0-	-2874	-0-	169	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	245	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	185	1	3688	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3938	-0-	-1115	-0-	188	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	206	1	4154	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

03	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	694	1	14407	2	N	-0-					-0-
04	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	730	1	13673	2	N	-0-					-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	811	1	13737	2	N	-0-					-0-
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	664	1	13231	2	N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	670	1	13340	2	N	-0-					-0-
*08	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	656	1	13253	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	46872 X	28672	-0-	-18200	-0-	1939	1	26733	2	N	-0-			-0-
04	45360 X	546	-0-	-44814	-0-	529	1	17	2	N	-0-			-0-
05	46872 X	10046	-0-	-36826	-0-	1197	1	8849	2	N	-0-			-0-
06	41880 X	34740	-0-	-7140	-0-	2269	1	32471	2	N	-0-			-0-
07	46076 X	46076	-0-	-0-	-0-	2856	1	43220	2	N	-0-			-0-
*08	45490 X	45490	-0-	-0-	-0-	2797	1	42693	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

03	5115 X	4306	-0-	-809	-0-	198	1	4108	2	N	-0-			30
04	4830 X	4373	-0-	-457	-0-	222	1	4151	2	N	-0-			30
05	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	260	1	4402	2	N	-0-			30
06	4740 X	4449	-0-	-291	-0-	213	1	4236	2	N	-0-			30
07	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	217	1	4313	2	N	-0-			30
08	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	206	1	4155	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

03	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	891	1	18489	2	N	-0-			-0-
04	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	934	1	17503	2	N	-0-			-0-
05	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	1040	1	17614	2	N	-0-			-0-
06	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	840	1	16741	2	N	-0-			-0-
07	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	853	1	16992	2	N	-0-			-0-
*08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	775	1	15655	2	N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			133
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			133
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			133
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			133
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			133
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

03	3100 X	567	-0-	-2533	-0-	567	2		N	-0-			108
04	3000 X	1560	-0-	-1440	-0-	1560	2		N	-0-			108
05	3100 X	1731	-0-	-1369	-0-	1731	2		N	-0-			108
06	1230 X	359	-0-	-871	-0-	359	2		N	-0-			108
07	1612 X	307	-0-	-1305	-0-	307	2		N	-0-			108
08	1736 X	286	-0-	-1450	-0-	286	2		N	-0-			108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-			-0-
08	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

03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-			25
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	7	24	1	8
						8	9							
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	16	1	480	2	Y	-0-			8
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	14	1	390	2	Y	-0-			8
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	14	1	389	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	439	-0-	439	439	15	1	424	2	Y	-0-			8

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	73	1	2135	2	Y	20					80
							22	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	Y	2					82
							2	9									
05	1984	N	448	-0-	-1536	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					82
06	2160	N	1900	-0-	-260	-0-	64	1	1827	2	Y	8					90
							9	9									
07	2077	N	1476	-0-	-601	-0-	53	1	1415	2	Y	7					97
							8	9									
08	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	126	1	3678	2	Y	13					110
							14	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

03	620	N	619	-0-	-1	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	23	1	655	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-					-0-
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	29					59
							32	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	36	58	1			37
							40	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	116	82	1			71
							128	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	16	68	1			19
							18	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	18	1	480	2	Y	20					39
							22	9									
08	DLQ G-10		496	-0-	496	496	16	1	462	2	Y	16					55
							18	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

03	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	65	1	1908	2	Y	17					72
							19	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	75	1	2145	2	Y	3					75
							3	9									
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	Y	-0-					75
06	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	63	1	1812	2	Y	7					82
							8	9									
07	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	68	1	1839	2	Y	8					90
							9	9									
08	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	63	1	1830	2	Y	6					96
							7	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	52	1	1520	2	N	58					170
							64	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	49					219
							54	9									
05	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	57	1	1678	2	N	39	177	1			81
							43	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	47	1	1346	2	N	56					137
							62	9									
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	50	1	1350	2	N	40					177
							44	9									
08	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	49	1	1442	2	N	54	161	1			70
							59	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					29
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	Y	17	37	1			9
							19	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					9
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-					9
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	46	1	1332	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

03	3317	X	2260	-0-	-1057	-0-	75	1	2185	2	Y	-0-					66
04	3210	X	2307	-0-	-903	-0-	77	1	2195	2	Y	32	75	1			23
							35	9									
05	4309	X	2365	-0-	-1944	-0-	77	1	2288	2	Y	-0-					23
06	4170	X	2096	-0-	-2074	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-					23
07	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	111	1	2981	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	97	1	2822	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	2	N	-0-					80
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					80
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	31	1	412	2	N	-0-					80
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	32	1	405	2	N	-0-					80
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	29	1	376	2	N	-0-					80
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	N	-0-					80

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	2	N	4					179
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					179
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
06	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	4	1	126	2	N	-0-					179
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					179
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	147	1	1972	2	N	3					130
							3	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	-0-					130
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	139	1	1748	2	N	-0-					130
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	145	1	1893	2	N	-0-					130
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	149	1	1880	2	N	-0-					130

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	36	1	517	2	N	-0-					52
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					52
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	24	1	350	2	N	1					53
							1	9									
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	24	1	354	2	N	-0-					53
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					53
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					53

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
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	89					184
							98	9									
04	1380	X	268	-0-	-1112	-0-	8	1	240	2	Y	18	111	1			91
							20	9									
05	1209	X	735	-0-	-474	-0-	20	1	604	2	Y	101	95	1			97
							111	9									
06	1590	X	1424	-0-	-166	-0-	47	1	1338	2	Y	35	91	1			41
							39	9									
07	1643	X	1262	-0-	-381	-0-	43	1	1164	2	Y	50					91
							55	9									
08	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	47	1	1371	2	Y	49					140
							54	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	2	N	29					116
							32	9									
04	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	59	1	1121	2	N	61					177
							67	9									
05	1457	N	725	-0-	-732	-0-	34	1	678	2	N	12					189
							13	9									
06	1410	N	587	-0-	-823	-0-	29	1	547	2	N	10					199
							11	9									
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	28	1	522	2	N	15					214
							17	9									
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	15	1	305	2	N	34	156	1			92
							37	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 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
03	3286	X	2175	-0-	-1111	-0-	71	1	2084	2	N	18					70
							20	9									
04	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	88	1	2527	2	N	25					95
							28	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	2	N	2					97
							2	9									
06	2580	X	1299	-0-	-1281	-0-	44	1	1252	2	N	3					100
							3	9									
07	2728	X	105	-0-	-2623	-0-	4	1	101	2	N	-0-					100
08	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					100

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

03	2759	N	2232	-0-	-527	-0-	103	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1774	-0-	-746	-0-	90	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	118	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	86	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	97	1	1953	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	154	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	159	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	142	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	152	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	143	1	2890	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	N	-0-					-0-
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	38	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

03	1510	N	1309	-0-	-201	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	124	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	140	1	2376	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	129	1	2579	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	129	1	2564	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	125	1	2518	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	72	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	77	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	72	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	73	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

03	2604	N	2183	-0-	-421	-0-	100	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	93	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	161	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	128	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	120	1	2417	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	126	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	115	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	2	N	-0-					-0-
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	124	1	2506	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

03	341	N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	30	1	564	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	26	1	517	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			-0-
07	T. A.	72	-0-	72	152	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	152 X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

03	837 N	818	-0-	-19	-0-	38	1	780	2	N	-0-			-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	40	1	752	2	N	-0-			-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	2	N	-0-			-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	37	1	734	2	N	-0-			-0-
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	N	-0-			-0-
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	37	1	756	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

03	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	80	1	1660	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	88	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	99	1	1680	2	N	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	81	1	1607	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	1994	N	1427	-0-	-567	-0-	65	1	1340	2	Y	20	32	1			20
							22	9									
04	1920	N	1214	-0-	-706	-0-	61	1	1138	2	Y	14					34
							15	9									
05	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	64	1	1083	2	Y	29	32	1			31
							32	9									
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	57	1	1146	2	Y	17	34	1			14
							19	9									
07	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	47	1	936	2	Y	25					39
							28	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1139	2	Y	46	43	1			42
							51	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1521	-0-	1521	1521	73	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	9998	-0-	9998	11519	478	1	9520	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4680	-0-	4680	16199	221	1	4459	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	185	1			49
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	N	13					62
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	847	2	20	9	N	18					80
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	774	2	14	9	N	13					93
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	753	2	19	9	N	17					110
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	818	2	23	9	N	21					131

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

03	9613	X	2469	-0-	-7144	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	131	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	91	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	159	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	120	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2334	2	N	-0-					-0-
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

03	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	1069	N	1046	-0-	-23	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1526	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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	20	32	1			22
							22	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	658	2	Y	14					36
							15	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	33	33	1			36
							36	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	Y	18	35	1			19
							20	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	28					47
							31	9									
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	Y	46	45	1			48
							51	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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2693	-0-	-407	1047	148	1	2439	2	Y	96	110	1			44
							106	9									
04	3000	N	2589	-0-	-411	636	154	1	2326	2	Y	99	69	1			74
							109	9									
05	3100	N	2601	-0-	-499	137	171	1	2366	2	Y	58	81	1			51
							64	9									
06	2753	N	2616	-0-	-137	-0-	149	1	2380	2	Y	79	81	1			49
							87	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	154	1	2440	2	Y	99	112	1			36
							109	9									
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	152	1	2437	2	Y	69	68	1			37
							76	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	162	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	142	1	2831	2	Y	-0-					-0-
*08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		18	-0-	18	41	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	74	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	236	-0-	-849	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1373	-0-	-188	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	56	1	1141	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	180	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	183	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	146	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	-0-					-0-
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	77	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1167	-0-	-213	-0-	56	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1250	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	930	N	374	-0-	-556	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	949	2	Y	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	49	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 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
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	123	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	114	1	2265	2	N	-0-					-0-
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

03	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	600	-0-	-1260	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	772	-0-	-908	-0-	37	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	128	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	134	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-					-0-
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2084	-0-	-346	-0-	106	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1367	-0-	-772	-0-	65	1	1302	2	N	-0-					-0-
*08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	141	1	2847	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	102	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	90	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	59	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	58	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	58	1	1180	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1443	-0-	-418	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	70	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

03	1600	N	1324	-0-	-276	-0-	61	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	866	-0-	-467	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

03	713	N	643	-0-	-70	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

03	2518	N	1921	-0-	-597	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	145	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	146	1	2316	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	167	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	161	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	163	1	3240	2	N	-0-					-0-
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	154	1	3107	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 #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	N	-0-					-0-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1727	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1592	N	1297	-0-	-295	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2521	N	1837	-0-	-684	-0-	157	1	1625	2	Y	50					191
							55	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	162	1	1591	2	Y	46	193	1			44
							51	9									
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	171	1	1605	2	Y	5					49
							6	9									
06	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					49
07	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					49
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1565	2	Y	12					61
							13	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2813	-0-	-287	1436	129	1	2684	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2566	-0-	-434	1002	130	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2774	-0-	-326	676	155	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2553	-0-	-447	229	122	1	2431	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	102	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2016	N	1001	-0-	-1015	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

03	1513	N	1308	-0-	-205	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

03	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	53	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	56	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	55	1	1110	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

03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	150	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	196	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	162	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	2	N	-0-					-0-
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	162	1	3272	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 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
03	3100	N	2614	-0-	-486	822	120	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2504	-0-	-496	326	127	1	2377	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2497	-0-	-326	-0-	139	1	2358	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	102	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1317	-0-	-1256	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1885	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3090	N	2394	-0-	-696	-0-	110	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	2	Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	86	1	1745	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	186	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	180	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	245	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	191	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	187	1	3108	2	N	-0-					-0-
*08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	171	1	2831	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
03	2246	N	1797	-0-	-449	-0-	83	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	90	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	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
03	3100	N	2283	-0-	-817	265	105	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2516	N	2251	-0-	-265	-0-	114	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	126	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	103	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	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 #: 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
03	2175	N	1539	-0-	-636	-0-	91	1	1237	2	Y	192	219	1			74
							211	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	194	135	1			133
							213	9									
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	97	1	1111	2	Y	114	158	1			89
							125	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	Y	198	224	1			63
							218	9									
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	138	137	1			64
							152	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

03	2379	N	1499	-0-	-880	-0-	69	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	98	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	89	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

03	1609	N	1415	-0-	-194	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

03	2320	N	1725	-0-	-595	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	85	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	97	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1594	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

03	3100	N	2349	-0-	-751	539	108	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2088	-0-	-539	-0-	106	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	634	-0-	-1691	-0-	35	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	93	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	112	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	92	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	92	1	1854	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	175	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1455	-0-	-45	-0-	70	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	409	-0-	-1141	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
*08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

03	1667	N	1391	-0-	-276	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	209	-0-	-566	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

03	1619	N	1572	-0-	-47	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

03	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	69	1	1436	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	40	23	1			24
							44	9									
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	75	1	1275	2	Y	23	29	1			18
							25	9									
06	1470	N	970	-0-	-500	-0-	46	1	909	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-	7	1			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1677	-0-	-1683	-0-	85	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	208	1	3520	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2099	-0-	-1171	-0-	100	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-
*08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	148	1	2996	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	135	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	124	1	2471	2	N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	129	1	2599	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1062	-0-	-258	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	972	-0-	-258	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

03	3100	N	2241	-0-	-859	197	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2397	N	2200	-0-	-197	-0-	111	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	123	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	84	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1835	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

03	2718	N	1831	-0-	-887	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	103	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	152	1	3151	2	Y	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	170	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	149	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	201	1	4003	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

03	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
*08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3325	-0-	225	1925	153	1	3172	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2967	-0-	-33	1892	150	1	2817	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3305	-0-	205	2097	184	1	3121	2	Y	-0-					-0-
06	5129	X	3032	-0-	-2097	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	106	1	2132	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

03	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	101	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1805	-0-	-775	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	152	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2371	-0-	-357	-0-	112	1	2259	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	195	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	199	1	3726	2	Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	224	1	3786	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	165	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	338	1	6374	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	353	1	6049	2	Y	-0-					-0-
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	402	1	6278	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6416	-0-	-4	-0-	335	1	6081	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	345	1	6244	2	Y	-0-					-0-
*08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	337	1	6191	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	2921	-0-	-229	-0-	148	1	2773	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	2734	-0-	-490	-0-	152	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	98	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	109	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*08	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

03	1683 N	1297	-0-	-386	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1506	-0-	-419	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	68	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1483	-0-	-345	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	73	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	216	1	4477	2	Y	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	148	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	199	1	3374	2	Y	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	137	1	2769	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 #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2218	N	2210	-0-	-8	-0-	102	1	2108	2	Y	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-					-0-

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
03	1631	N	1362	-0-	-269	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3032	N	2111	-0-	-921	-0-	97	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	85	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	101	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1665	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2168	N	1654	-0-	-514	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	70	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	81	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	65	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	59	1	1186	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	40	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

03	1190	N	1161	-0-	-29	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	67	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1208	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

03	1760	N	1420	-0-	-340	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	80	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	145	1	2718	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	167	1	2831	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	136	1	2711	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	161	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	158	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	167	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	169	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	164	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	153	1	3100	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

03	2107	N	1635	-0-	-472	-0-	75	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	82	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1224	-0-	-108	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	87	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	104	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	83	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	84	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	73	1	1474	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

03	3100	N	2042	-0-	-1058	55	94	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2334	-0-	-55	-0-	118	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	128	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	111	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

03	DLQ G-10		369	-0-	369	369	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	548	X	179	-0-	-369	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

03	DLQ G-10		1838	-0-	1838	3525	84	1	1754	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1722	-0-	-1178	2347	87	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1846	-0-	-1254	1093	103	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	2887	N	1794	-0-	-1093	-0-	86	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

03	DLQ G-10		18	-0-	18	97	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	87	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-
08	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	2122	N	1527	-0-	-595	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	-0-					-0-
*08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	54	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	988	-0-	-345	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2648	-0-	-682	-0-	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	107	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	145	1	2893	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	133	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

03	1309	N	950	-0-	-359	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	81	1	1515	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	74	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	515	-0-	-415	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	79	1	974	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	193	1	4015	2	Y	191	220	1			70
							210	9									
04	4350	X	3966	-0-	-384	-0-	191	1	3570	2	Y	186	131	1			125
							205	9									
05	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	238	1	4024	2	Y	116	157	1			84
							128	9									
06	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	189	1	3760	2	Y	158	158	1			84
							174	9									
07	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	182	1	3615	2	Y	195	222	1			57
							215	9									
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	187	1	3776	2	Y	138	135	1			60
							152	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	151	1	3125	2	Y	96	111	1			39
							106	9									
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	159	1	2981	2	Y	99	68	1			70
							109	9									
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	187	1	3162	2	Y	58	81	1			47
							64	9									
06	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	142	1	2836	2	Y	79	78	1			48
							87	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	151	1	3000	2	Y	99	113	1			34
							109	9									
*08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3029	2	Y	69	68	1			35
							76	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16	-0-	16	212	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
06	412	X	200	-0-	-212	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2950	N	2145	-0-	-805	-0-	99	1	2046	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

03	3100	N	3025	-0-	-75	1628	139	1	2886	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2636	-0-	-364	1264	134	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2489	-0-	-611	653	139	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

03	2832	N	1872	-0-	-960	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	90	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	116	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	132	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	126	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	105	1	2132	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	79	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	94	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	76	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	69	1	1394	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	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
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	79	-0-	-913	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	123	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	100	1	2029	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
04	600	N	315	-0-	-285	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	104	1	2108	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
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	N	-0-					-0-
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	60	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	184	1	3813	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	196	1	3669	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	214	1	3624	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3407	-0-	-583	-0-	163	1	3244	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	167	1	3335	2	Y	-0-					-0-
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	163	1	3295	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

03	3100	N	2124	-0-	-976	206	98	1	2026	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	1942	-0-	-206	-0-	98	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1933	-0-	-392	-0-	108	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	93	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-					-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	157	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	181	1	3066	2	N	-0-					-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	142	1	2837	2	N	-0-					-0-
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	-0-					-0-
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	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

03	2697 N	2450	-0-	-247	-0-	113	1	2337	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	138	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	151	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2162	-0-	-538	-0-	103	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2008	-0-	-782	-0-	96	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	2790 X	2102	-0-	-688	-0-	99	1	2003	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
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	84	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	94	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	103	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	87	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	740	1	5645	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4531	-0-	-2009	-0-	650	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6256	-0-	-502	-0-	791	1	5465	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	710	1	5162	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	3968	-0-	-2418	-0-	585	1	3383	2	Y	-0-					-0-
*08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	661	1	4232	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

03	1191	N	1171	-0-	-20	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

03	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	68	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1040	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

03	2722	N	1913	-0-	-809	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	94	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	101	1	1715	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	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
03	3100	N	2251	-0-	-849	89	103	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	105	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	100	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	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
03	1914	N	1521	-0-	-393	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1499	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
03	2818	N	2014	-0-	-804	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	98	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1838	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
03	2355	N	1459	-0-	-896	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	101	1	1898	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	112	1	1897	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	67	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	62	1	1258	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
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	154	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	179	1	3023	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	140	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	140	1	2824	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	2162	2	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	128	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	96	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	97	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	103	1	2075	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	378	-0-	-1092	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	397	-0-	-595	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	191	1	3575	2	Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	213	1	3611	2	Y	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	168	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	139	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	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
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	738	1	3672	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	800	1	4810	2	Y	-0-					-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	840	1	4837	2	Y	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	797	1	5062	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	730	1	3373	2	Y	-0-					-0-
*08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	786	1	4667	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	110	-0-	-3269	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2217	-0-	-883	184	102	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	1837	-0-	-184	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1380	-0-	-630	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					-0-
*08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	1403	-0-	-289	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	67	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	65	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	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
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	95	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	111	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	91	1	1835	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	226	1	4692	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	240	1	4500	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	261	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4258	2	N	-0-					-0-
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	203	1	4096	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	266	1	5523	2	N	-0-					-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	280	1	5249	2	N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	302	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	240	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	235	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3891	-0-	-1100	-0-	183	1	3708	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	326	1	6776	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	364	1	6813	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	405	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6768	-0-	-252	-0-	323	1	6445	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	324	1	6461	2	Y	-0-					-0-
*08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	318	1	6435	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	458	1	9506	2	N	-0-					97
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	486	1	9100	2	N	-0-					97
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	407	1	6887	2	N	-0-					97
06	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	268	1	5343	2	N	-0-					97
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	356	1	7090	2	N	-0-					97
*08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	287	1	5801	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	401	1	8333	2	Y	191	220	1			73
							210	9									
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	435	1	8155	2	Y	199	138	1			134
							219	9									
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	499	1	8447	2	Y	117	162	1			89
							129	9									
06	8550	X	8507	-0-	-43	-0-	398	1	7934	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	381	1	7590	2	Y	188	218	1			59
							207	9									
*08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	358	1	7243	2	Y	82	96	1			45
							90	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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1500	2	N	-0-					64
04	2400	N	1328	-0-	-1072	-0-	60	1	1268	2	N	-0-					64
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					64
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					64
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					64
08	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

03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					73
04	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2463	2			N	-0-					73
05	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	2237	2			N	-0-					73
06	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-					73
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	2			N	-0-					73
08	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					83
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					83
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					83
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	2			N	-0-					83
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			N	-0-					70
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-					70
05	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			N	-0-					70
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					70
07	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					70
08	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					53
04	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					53
05	6975	X	5038	-0-	-1937	-0-	5038	2			N	-0-					53
06	9750	X	5336	-0-	-4414	-0-	5336	2			N	-0-					53
07	10075	X	3760	-0-	-6315	-0-	3760	2			N	-0-					53
08	10075	X	6530	-0-	-3545	-0-	6530	2			N	-0-					53

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
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			73
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			73
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			73
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			73
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			73
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			40
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			40
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			40
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-			40
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-			40
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			Y	-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-			6
04	1980	N	1156	-0-	-824	-0-	1156	2			Y	-0-			6
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-			6
06	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			Y	-0-			6
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			6
08	2201	N	1485	-0-	-716	-0-	1485	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2927	2	N	-0-			10
04	2520	X	2709	-0-	189	-0-	79	1	2630	2	N	-0-			10
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	88	1	2918	2	N	-0-			10
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	89	1	2982	2	N	-0-			10
07	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	60	1	2004	2	N	-0-			10
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3279	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	31	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	31	1	1023	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	25	1	847	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	26	1	880	2	N	-0-			-0-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	80	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	2527	-0-	937	-0-	74	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	73	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	42	1	1400	2	N	-0-					-0-
*08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	173	1	5762	2	N	-0-					48
04	4080	X	5086	-0-	1006	-0-	148	1	4938	2	N	-0-					48
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	148	1	4945	2	N	-0-					48
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	136	1	4548	2	N	-0-					48
07	4216	X	3298	-0-	-918	-0-	96	1	3202	2	N	-0-					48
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	140	1	4666	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

03	713	N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-					28
04	780	N	1003	-0-	223	-0-	29	1	974	2	N	-0-					28
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	N	-0-					28
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	19	1	627	2	N	-0-					28
07	1023	N	659	-0-	-364	-0-	19	1	640	2	N	-0-					28
*08	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	2	N	-0-					25
04	1800	N	2560	-0-	760	-0-	75	1	2485	2	N	-0-					25
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	2	N	-0-					25
06	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	69	1	2293	2	N	-0-					25
07	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					25
*08	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

03	2542	X	1797	-0-	-745	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1145	-0-	-653	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	450	N	1774	-0-	1324	-0-	52	1	1722	2	N	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	2	N	-0-			-0-
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	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

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

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

03	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	248	1	2401	2	N	42					114
						46	9									
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	260	1	2331	2	N	46	138	1			22
						51	9									
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	258	1	2398	2	N	35					57
						39	9									
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	262	1	2302	2	N	28					85
						31	9									
07	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	258	1	2306	2	N	24	87	1			22
						26	9									
08	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	219	1	2268	2	N	35					57
						39	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1762	2	96	9	N	87					254
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1810	2	95	9	N	86	182	1			158
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1929	2	91	9	N	83					241
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					241
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1705	2	266	9	N	242	183	1			300
*08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	42	1			258

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	151	1	3383	2	N	18					80
						20	9									
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	233	1	5193	2	N	29					109
						32	9									
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	239	1	5329	2	N	18					127
						20	9									
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	232	1	5184	2	N	22					149
						24	9									
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	236	1	5264	2	N	21					170
						23	9									
*08	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	232	1	5174	2	N	21					191
						23	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 X	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
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	213	1	4424	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3618	-0-	-132	-0-	183	1	3435	2	Y	-0-			-0-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	218	1	3697	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3494	-0-	-256	-0-	167	1	3327	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	179	1	3573	2	Y	-0-			-0-
*08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1	3474	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	2031	-0-	-1813	-0-	277	1	1754	2	N	-0-			82
04	3720 X	402	-0-	-3318	-0-	37	1	365	2	N	-0-			82
05	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	234	1	2784	2	N	-0-			82
06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	247	1	2891	2	N	-0-			82
07	2666 X	2573	-0-	-93	-0-	225	1	2348	2	N	-0-			82
08	3007 X	2472	-0-	-535	-0-	217	1	2255	2	N	-0-			82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	157	1	995	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5267	-0-	2267	2267	486	1	4781	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3579	-0-	479	2746	277	1	3302	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3780	-0-	780	3526	297	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	6822 X	3296	-0-	-3526	-0-	288	1	3008	2	N	-0-			-0-
*08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	298	1	3096	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

03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-			54
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	170	1	2330	2	N	10	1	8	63
						11	9							
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	188	1	2735	2	N	32			95
						35	9							
06	3000 N	3035	-0-	35	35	189	1	2840	2	N	5			100
						6	9							
07	2844 N	2809	-0-	-35	-0-	183	1	2624	2	N	2			102
						2	9							
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	N	-0-			102

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1			138
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	9	N	4			142
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	N	5			147
06	2040 N	1503	-0-	-537	-0-	1502	2	1	9	N	1			148
07	2108 N	1497	-0-	-611	-0-	1496	2	1	9	N	1			149
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			149

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

03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	112	1	709	2	N	2			35
						2	9							
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	654	2	N	9			44
						10	9							
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	991	2	N	1			45
						1	9							
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	62	1	721	2	N	5			50
						6	9							
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	12			62
						13	9							
08	1085 N	612	-0-	-473	-0-	53	1	553	2	N	5			67
						6	9							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

03	1147 N	937	-0-	-210	-0-	128	1	809	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	908	-0-	-232	-0-	84	1	824	2	N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	79	1	939	2	N	-0-			-0-
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	68	1	791	2	N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	91	1	947	2	N	-0-			-0-
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					28
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					28
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					28
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

03	2914	#	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	6150		3604	-0-	-2546	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	6355		3622	-0-	-2733	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	6150		2259	-0-	-3891	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	2185	-0-	-1535	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	3720	#	2097	-0-	-1623	-0-	2097	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

03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7173	2	29	9	N	26					189
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7218	2	22	9	N	20					209
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7378	2	24	9	N	22					231
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7052	2	20	9	N	18	181	1			68
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7141	2	15	9	N	14					82
*08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7231	2	23	9	N	21					103

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1987	2	12	9	N	11					92
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					100
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7					107
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					110
07	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2108	2	10	9	N	9					119
08	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2065	2	3	9	N	3					122

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

03	3069 X	834	-0-	-2235	-0-	832	2	2	9	N	2					103
04	2370 X	519	-0-	-1851	-0-	519	2			N	-0-					103
05	1271 X	378	-0-	-893	-0-	378	2			N	-0-					103
06	1620 X	3	-0-	-1617	-0-	3	2			N	-0-					103
07	1147 X	453	-0-	-694	-0-	443	2	10	9	N	9					112
08	837 X	142	-0-	-695	-0-	136	2	6	9	N	5					117

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

03	1209 N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					7
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					7
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					7
06	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					7
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	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

03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2	N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			178
08	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2	N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

03	248 #	170	-0-	-78	-0-	135	2	35	9	N	32				129
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	168	2	22	9	N	20				149
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	188	2	113	9	N	103	168	1		84
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	169	2	52	9	N	47				131
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	156	2	62	9	N	56	121	1		66
08	310 #	164	-0-	-146	-0-	118	2	46	9	N	42				108

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
03	3038 #	2681	-0-	-357	-0-	2611	2	70	9	N	64	120	1			128
04	2580 #	1896	-0-	-684	-0-	1896	2			N	-0-					128
05	2604 #	1420	-0-	-1184	-0-	1417	2	3	9	N	3					131
06	2580 #	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					131
07	2666 #	2084	-0-	-582	-0-	2084	2			N	-0-					131
08	2666 #	2024	-0-	-642	-0-	2024	2			N	-0-					131

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

03	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					359
04	2954 R	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					359
05	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					374
06	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-	121	1			253
07	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					253
*08	2564 R	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					253

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

03	2759 #	2275	-0-	-484	-0-	2275	2			N	-0-					140
04	2670 #	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					140
05	2666 #	2203	-0-	-463	-0-	2181	2	22	9	N	20	74	1			86
06	2580 #	2214	-0-	-366	-0-	2214	2			N	-0-					86
07	2635 #	2407	-0-	-228	-0-	2407	2			N	-0-					86
08	2635 #	1658	-0-	-977	-0-	1658	2			N	-0-					86

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			38
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			38
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			38
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			38
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			69
04	60 #	64	-0-	4	-0-	4	1	60	2	N	-0-			69
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-			69
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-			69
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			69
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10	5	-0-	5	545	5	2			Y	-0-			27
04	DLQ G-10	2	-0-	2	547	2	2			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	2	-0-	2	551	2	2			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	2	-0-	2	553	2	2			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	2	-0-	2	555	2	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	2					62
							2	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					62
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					62
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	3					65
							3	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	487	2	6	9	Y	5	27	1			4
05	713	N	271	-0-	-442	-0-	269	2	2	9	Y	2					6
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	767	2	3	9	Y	3					12

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	487	2	6	9	Y	5	27	1			4
05	713	N	271	-0-	-442	-0-	269	2	2	9	Y	2					6
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	767	2	3	9	Y	3					12

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					18
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	316	2	4	9	Y	4	17	1			5
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	163	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	177	2	1	9	Y	1					7
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					10
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					10

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
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	206	2	6	9	Y	5					10
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	146	2	2	9	Y	2					3
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	137	2	2	9	Y	2					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	346	2	1	9	Y	1					6

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
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					9
04	270	N	332	-0-	62	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-					9
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					9
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					9

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					44
04	90	N	115	-0-	25	-0-	108	2	7	9	Y	6	6	1			44
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					44
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1					45
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					45

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
03	1209	N	876	-0-	-333	-0-	866	2	10	9	Y	9					43
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	881	2	17	9	Y	15	48	1			10
05	1240	N	398	-0-	-842	-0-	396	2	2	9	Y	2					12
06	840	N	274	-0-	-566	-0-	274	2			Y	-0-					12
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	1126	2	14	9	Y	13					25

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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					69
04	360	N	695	-0-	335	-0-	686	2	9	9	N	8					77
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	N	5					82
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					82
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	520	2	6	9	N	5					87
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					87

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	254	2	4	9	Y	4					13
04	360 N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1	9	Y	1	12	1			2
05	341 N	127	-0-	-214	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	2			Y	-0-					3
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	300	2	1	9	Y	1					6

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					22
04	60 N	136	-0-	76	-0-	135	2	1	9	Y	1	7	1			16
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					17
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					18
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					19
08	DLQ G-10	185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

03	1674 N	1278	-0-	-396	-0-	1276	2	2	9	N	2					148
04	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	1170	2	9	9	N	8					156
05	1643 N	649	-0-	-994	-0-	648	2	1	9	N	1					157
06	1230 N	354	-0-	-876	-0-	353	2	1	9	N	1					158
07	1209 N	407	-0-	-802	-0-	405	2	2	9	N	2					160
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	N	1					161

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	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

03	279 N	227	-0-	-52	-0-	7	1	220	3	N	-0-					166
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	1					167
						1	9									
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	3	N	-0-					167
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					167
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					167
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	N	-0-					167

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	35					107
							39	9									
04	330	N	445	-0-	115	-0-	27	1	368	2	N	45					152
							50	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	47					199
							52	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	21	160	1			60
							23	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	30					90
							33	9									
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	N	45					135
							50	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	3					171
							3	9									
04	480	N	629	-0-	149	-0-	42	1	579	2	N	7					178
							8	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	N	3					181
							3	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	5					186
							6	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	5					191
							6	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	5					196
							6	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
04	11	N	12	-0-	1	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17	Y	-0-	27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	272	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	12	1	368	3	N	-0-			-0-
05	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	5	1	177	3	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	10	1	259	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-			-0-
*08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	13	1	363	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	28	1	932	3	N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	31	1	944	3	N	-0-			-0-
05	899 N	759	-0-	-140 B	-0-	21	1	738	3	N	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	44	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	36	1	1018	3	N	-0-			-0-
08	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	24	1	694	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	9	1	238	3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	12	1	361	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	8	1	247	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612 N	1185	-0-	-427 B	-0-	40	1	1139	3	N	5			144
						6	9							
04	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	45	1	1344	3	N	6			150
						7	9							
05	1240 N	771	-0-	-469 B	-0-	21	1	747	3	N	3			153
						3	9							
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	33	1	866	3	N	4			157
						4	9							
07	1457 N	1061	-0-	-396 B	-0-	36	1	1023	3	N	2			159
						2	9							
*08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	36	1	1051	3	N	1			160
						1	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	32	1	928	3	N	-0-			271
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	23	1	686	3	N	-0-	190 1		81
05	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	17	1	595	3	N	-0-			81
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	20	1	529	3	N	-0-			81
07	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	21	1	586	3	N	-0-			81
*08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	23	1	667	3	N	-0-			81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	12	1	348	3	N	-0-			-0-
05	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	7	1	263	3	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	14	1	399	3	N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	6	1	180	3	N	-0-			63
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	7	1	220	3	N	-0-			63
05	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	3	1	116	3	N	-0-			63
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	6	N	-0-			63
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			63
*08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			58
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	138	3	N	-0-			58
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	3	1	116	3	N	-0-			58
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-			58
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-			58
*08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	136	3	N	-0-			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	355	3	N	-0-			93
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	11	1	315	3	N	-0-			93
05	341 N	210	-0-	-131 B	-0-	6	1	204	3	N	-0-			93
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	11	1	283	3	N	-0-			93
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	13	1	352	3	N	-0-			93
*08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	3	N	-0-			93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	25	1	739	3	N	-0-			192
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	26	1	784	3	N	-0-			192
05	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	20	1	687	3	N	-0-			192
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	22	1	568	3	N	-0-			192
07	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	22	1	618	3	N	-0-			192
08	713 N	551	-0-	-162 B	-0-	18	1	533	3	N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	1			51
						1	9							
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-			51
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	4	1	142	3	N	1			52
						1	9							
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4			56
						4	9							
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	8	1	216	3	N	-0-			56
*08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	8	1	226	3	N	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1308	-0-	-25 B	-0-	44	1	1261	3	N	3			75
						3	9							
04	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	41	1	1233	3	N	1			76
						1	9							
05	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	24	1	834	3	N	-0-			76
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	31	1	821	3	N	-0-			76
07	1333 N	895	-0-	-438 B	-0-	31	1	864	3	N	-0-			76
*08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	32	1	964	3	N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-			160
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	277	3	N	-0-			160
05	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	5	1	165	3	N	1			161
						1	9							
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	9	1	222	3	N	-0-			161
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-			161
*08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-			161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	650	-0-	-156 B	-0-	21	1	629	3	N	-0-			155
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	27	1	796	3	N	-0-			155
05	651 N	482	-0-	-169 B	-0-	13	1	465	3	N	4			159
						4	9							
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	31	1	820	3	N	-0-			159
07	837 N	754	-0-	-83 B	-0-	26	1	728	3	N	-0-			159
*08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	22	1	627	3	N	3			162
						3	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	7	1	195	3	N	5			129
						6	9							
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	268	3	N	7			136
						8	9							
05	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	6	1	195	3	N	12			148
						13	9							
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	3	N	3			151
						3	9							
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	9	1	261	3	N	5			156
						6	9							
*08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	363	3	N	4			160
						4	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	47	1	1368	3	N	-0-			130
04	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	35	1	1061	3	N	-0-			130
05	1333 N	940	-0-	-393 B	-0-	26	1	914	3	N	-0-			130
06	1290 N	1066	-0-	-224 B	-0-	39	1	1027	3	N	-0-			130
07	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	38	1	1080	3	N	-0-			130
*08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	42	1	1209	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	-0-			142
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	4	1	128	3	N	-0-			142
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			142
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-			142
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	-0-			142
*08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1453	2	1	9	N	1	132	1		29
04	1200	N	1327	-0-	127	-0-	1327	2			N	-0-				29
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				29
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				29
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-				29
08	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-				29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				30
04	780	N	1016	-0-	236	-0-	1016	2			N	-0-				30
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-				30
06	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-				30
07	1054	N	365	-0-	-689	-0-	365	2			N	-0-				30
08	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-				30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				37
04	810	N	844	-0-	34	-0-	844	2			N	-0-				37
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				37
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				37
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				37
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					41
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					41
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					41
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					41
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					41
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					68
04	3450	X	3992	-0-	542	-0-	3992	2			N	-0-					68
05	3937	X	1313	-0-	-2624	-0-	1313	2			N	-0-					68
06	3810	X	1999	-0-	-1811	-0-	1999	2			N	-0-					68
07	3937	X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2			N	-0-					68
08	3937	X	2442	-0-	-1495	-0-	2442	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					69
04	3060	X	6957	-0-	3897	-0-	6957	2			N	-0-					69
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					69
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6778	2	23	9	N	21					90
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					90
*08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					20
04	30	N	72	-0-	42	-0-	72	2			N	-0-					20
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6417 X	5876	-0-	-541	-0-	5830	2	46	9	N	42					84
04	6210 X	5564	-0-	-646	-0-	5404	2	160	9	N	145					229
05	6541 X	5978	-0-	-563	-0-	5938	2	40	9	N	36	188	1			77
06	6330 X	5564	-0-	-766	-0-	5452	2	112	9	N	102					179
07	6541 X	5622	-0-	-919	-0-	5622	2			N	-0-					179
08	5983 X	5854	-0-	-129	-0-	5851	2	3	9	N	3	154	1			28

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

03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					90
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					91
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	560	2	10	9	Y	9	81	1			19
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	433	2	4	9	Y	4	20	1			3
07	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					3
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	Y	2					5

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2349	2	84	9	N	76					180
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1823	2	52	9	N	47					227
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2296	2	57	9	N	52					279
06	2340 N	1979	-0-	-361	-0-	1948	2	31	9	N	28	182	1			125
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2273	2	50	9	N	45					170
08	2356 N	2031	-0-	-325	-0-	1979	2	52	9	N	47					217

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

03	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1533	2	36	9	Y	33	169	1			95
04	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1477	2	39	9	Y	35					130
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	Y	35					165
06	1530 N	760	-0-	-770	-0-	748	2	12	9	Y	11					176
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1810	2	33	9	Y	30					206
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1455	2	14	9	Y	13					219

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2728 N	2412	-0-	-316	-0-	2390	2	22	9	N	20					205
04	2640 N	2464	-0-	-176	-0-	2447	2	17	9	N	15					220
05	2666 N	2488	-0-	-178	-0-	2447	2	41	9	N	37	187	1			70
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2667	2	35	9	N	32					102
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2671	2	41	9	N	37					139
*08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2479	2	22	9	N	20					159

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

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	174	2	17	9	N	15					15
04	510	N	66	-0-	-444	-0-	66	2			N	-0-					15
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	471	1	1481	2	N	77					129
							85	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	499	1	1297	2	N	127	179	1			77
							140	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	461	1	1155	2	N	35					112
							39	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	1880	2	N	120	186	1			46
							132	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	518	1	1422	2	N	85					131
							94	9									
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	515	1	1072	2	N	36					167
							40	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
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	530	1	1666	2	N	95	179	1			157
							105	9									
04	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	343	1	892	2	N	52					209
							57	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	484	1	1213	2	N	109	184	1			134
							120	9									
06	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	351	1	1096	2	N	85					219
							94	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	342	1	939	2	N	63	173	1			109
							69	9									
08	1829	N	182	-0-	-1647	-0-	49	1	102	2	N	28					137
							31	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					269
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	187	1			84
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					84
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	519	1	1633	2	N	65					182
							72	9									
04	2490	X	1897	-0-	-593	-0-	512	1	1333	2	N	47	173	1			56
							52	9									
05	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	554	1	1388	2	N	49					105
							54	9									
06	3210	X	2007	-0-	-1203	-0-	473	1	1479	2	N	50					155
							55	9									
07	3317	X	1999	-0-	-1318	-0-	520	1	1429	2	N	45	180	1			20
							50	9									
08	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	543	1	1132	2	N	54					74
							59	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	252	1	1144	2	N	-0-					346
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	989	2	N	-0-					346
05	1860	N	927	-0-	-933	-0-	167	1	760	2	N	-0-					346
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	137	1	622	2	N	-0-					346
07	1240	N	410	-0-	-830	-0-	74	1	336	2	N	-0-					346
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	169	1	767	2	N	7					353
							8	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1344	2	9	9	N	8					165
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	N	3					168
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					172
06	1320	N	471	-0-	-849	-0-	470	2	1	9	N	1					173
07	1302	N	421	-0-	-881	-0-	415	2	6	9	N	5					178
08	1023	N	251	-0-	-772	-0-	249	2	2	9	N	2					180

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

03	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	2231	2	36	9	N	33					193
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	182	1			83
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2651	2	100	9	N	91					174
06	3000	N	3158	-0-	158	158	3104	2	54	9	N	49					223
07	2883	N	2464	-0-	-419	-0-	2423	2	41	9	N	37	177	1			83
08	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2523	2	46	9	N	42					125

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

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	462	1	1889	2	N	63	119	1			62
							69	9									
04	2610	X	2227	-0-	-383	-0-	338	1	1832	2	N	52	82	1			32
							57	9									
05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	342	1	1868	2	N	59	24	1			67
							65	9									
06	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	319	1	1727	2	N	59	75	1			51
							65	9									
07	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	382	1	1637	2	N	49	28	1			72
							54	9									
08	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	395	1	1428	2	N	48	93	1			27
							53	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	656	1	3969	2	N	252	235	1			86
							277	9									
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	579	1	3725	2	N	226	246	1			66
							249	9									
05	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	613	1	3876	2	N	263	171	1			158
							289	9									
06	4740	X	4429	-0-	-311	-0-	575	1	3626	2	N	207	282	1			83
							228	9									
07	4898	X	4247	-0-	-651	-0-	582	1	3434	2	N	210	172	1			121
							231	9									
08	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	650	1	3275	2	N	210	292	1			39
							231	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1781	-0-	-513	-0-	521	1	1192	2	N	62	83	1			53
							68	9									
04	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	529	1	1124	2	N	70	85	1			38
							77	9									
05	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	481	1	1038	2	N	54	57	1			35
							59	9									
06	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	327	1	1048	2	N	45	2	1			78
							50	9									
07	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	566	1	1240	2	N	47	78	1			47
							52	9									
08	1798	X	1645	-0-	-153	-0-	489	1	1114	2	N	38	54	1			31
							42	9									

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
03	1612	X	261	-0-	-1351	-0-	60	1	173	2	N	25	42	1			35
							28	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	500	1	1430	2	N	90	11	1			114
							99	9									
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	590	1	1831	2	N	109	119	1			104
							120	9									
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	489	1	1445	2	N	150	145	1			109
							165	9									
07	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	552	1	1259	2	N	117	162	1			64
							129	9									
08	2542	X	1900	-0-	-642	-0-	590	1	1150	2	N	145	190	1			19
							160	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6479 X	5632	-0-	-847	-0-	1090	1	4337	2	N	186	243	1			95
						205	9									
04	5940 X	5179	-0-	-761	-0-	981	1	3999	2	N	181	148	1			128
						199	9									
05	5487 X	4667	-0-	-820	-0-	854	1	3660	2	N	139	142	1			125
						153	9									
06	5460 X	5041	-0-	-419	-0-	910	1	3966	2	N	150	199	1			76
						165	9									
07	5642 X	4867	-0-	-775	-0-	956	1	3754	2	N	143	144	1			75
						157	9									
08	5642 X	3584	-0-	-2058	-0-	761	1	2729	2	N	85	132	1			28
						94	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					393
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					394
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					395
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					406
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					408

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

03	37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	13223	1	24380	3	N	94	349	1			130
						103	9									
04	38441 X	38441	-0-	-0-	-0-	14491	1	23908	3	N	38					168
						42	9									
05	36980 X	36980	-0-	-0-	-0-	12505	1	24414	3	N	55					223
						61	9									
06	28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	10551	1	18203	3	N	37					260
						41	9									
07	38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	14890	1	23867	3	N	18					278
						20	9									
*08	41801 X	41801	-0-	-0-	-0-	15639	1	26154	3	N	7					285
						8	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	7778	1	14342	3	N	24					242
							26	9									
04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	5352	1	8830	3	N	1					243
							1	9									
05	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	8613	1	16815	3	N	17					260
							19	9									
06	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	7940	1	13700	3	N	-0-					260
07	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	9781	1	15679	3	N	-0-					260
*08	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	9921	1	16590	3	N	13					273
							14	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

03	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	577	-0-	-593	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10170	X	9068	-0-	-1102	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8672	-0-	-1837	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10215	-0-	-294	-0-	10214	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	77	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	79	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	79	1	3397	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	80	1	3408	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

03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	285	1	12652	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3288	-0-	-1392	-0-	70	1	3218	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	2431	-0-	-2405	-0-	53	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	1840	-0-	-2840	-0-	42	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	103	1	4401	2	N	-0-					-0-
*08	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	391	1	16636	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
03	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	780 X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	589 X	14	-0-	-575	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

03	47554 X	44660	-0-	-2894	-0-	983	1	43677	2	N	-0-					-0-
04	46460 X	46460	-0-	-0-	-0-	987	1	45473	2	N	-0-					-0-
05	41447 X	38802	-0-	-2645	-0-	851	1	37951	2	N	-0-					-0-
06	43230 X	40706	-0-	-2524	-0-	919	1	39787	2	N	-0-					-0-
07	48019 X	5675	-0-	-42344	-0-	129	1	5546	2	N	-0-					-0-
08	48019 X	-0-	-0-	-48019	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

03	961 X	484	-0-	-477	-0-	11	1	473	2	N	-0-					-0-
04	930 X	504	-0-	-426	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
05	837 X	482	-0-	-355	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	810 X	549	-0-	-261	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

03	59684 X	59684	-0-	-0-	-0-	1313	1	58371	2	N	-0-					-0-
04	54205 X	54205	-0-	-0-	-0-	1152	1	53053	2	N	-0-					-0-
05	61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	1351	1	60220	2	N	-0-					-0-
06	56297 X	56297	-0-	-0-	-0-	1271	1	55026	2	N	-0-					-0-
07	53281 X	53281	-0-	-0-	-0-	1214	1	52066	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	53099 X	53099	-0-	-0-	-0-	1220	1	51879	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

03	496 X	468	-0-	-28	-0-	10	1	458	2	N	-0-					-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	2	N	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	2	N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	2	N	-0-					-0-
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	20	1	830	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

03	21731 X	18679	-0-	-3052	-0-	411	1	18268	2	N	-0-					-0-
04	21030 X	18387	-0-	-2643	-0-	391	1	17996	2	N	-0-					-0-
05	19933 X	18304	-0-	-1629	-0-	402	1	17902	2	N	-0-					-0-
06	18090 X	10428	-0-	-7662	-0-	235	1	10193	2	N	-0-					-0-
07	19003 X	12868	-0-	-6135	-0-	293	1	12575	2	N	-0-					-0-
08	19003 X	5805	-0-	-13198	-0-	133	1	5672	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
03	20181 X	10222	-0-	-9959	-0-	225	1	9997	2	N	-0-					-0-
04	19410 X	12264	-0-	-7146	-0-	261	1	12003	2	N	-0-					-0-
05	16926 X	11692	-0-	-5234	-0-	257	1	11435	2	N	-0-					-0-
06	12180 X	10888	-0-	-1292	-0-	246	1	10642	2	N	-0-					-0-
07	12679 X	10706	-0-	-1973	-0-	244	1	10462	2	N	-0-					-0-
08	12679 X	9533	-0-	-3146	-0-	219	1	9314	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

03	44394 X	44394	-0-	-0-	-0-	977	1	43417	2	N	-0-					-0-
04	45575 X	45575	-0-	-0-	-0-	968	1	44607	2	N	-0-					-0-
05	46592 X	46592	-0-	-0-	-0-	1022	1	45570	2	N	-0-					-0-
06	43851 X	43851	-0-	-0-	-0-	990	1	42861	2	N	-0-					-0-
07	58142 X	58142	-0-	-0-	-0-	1325	1	56817	2	N	-0-					-0-
*08	54034 X	54034	-0-	-0-	-0-	1241	1	52793	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

03	3100 N	3447	-0-	347	391	76	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	3988 X	3597	-0-	-391	-0-	76	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	82	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	88	1	3764	2	N	-0-					-0-
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	86	1	3643	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

03	19530 X	17428	-0-	-2102	-0-	384	1	17044	2	N	-0-					-0-
04	18900 X	17939	-0-	-961	-0-	381	1	17558	2	N	-0-					-0-
05	18600 X	18050	-0-	-550	-0-	396	1	17654	2	N	-0-					-0-
06	17190 X	16985	-0-	-205	-0-	384	1	16601	2	N	-0-					-0-
07	18538 X	17171	-0-	-1367	-0-	391	1	16780	2	N	-0-					-0-
08	18538 X	16875	-0-	-1663	-0-	388	1	16487	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

03	9920 X	9022	-0-	-898	-0-	199	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9600 X	8473	-0-	-1127	-0-	180	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	9920 X	8781	-0-	-1139	-0-	193	1	8588	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	8492	-0-	-358	-0-	192	1	8300	2	N	-0-					-0-
07	9021 X	8322	-0-	-699	-0-	190	1	8132	2	N	-0-					-0-
08	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	191	1	8105	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	N	-0-					-0-
06	450 N	176	-0-	-274	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	9	1	368	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
03	66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	1461	1	64918	2	N	-0-					-0-
04	62910 X	61673	-0-	-1237	-0-	1310	1	60363	2	N	-0-					-0-
05	65007 X	62138	-0-	-2869	-0-	1363	1	60775	2	N	-0-					-0-
06	62910 X	59508	-0-	-3402	-0-	1344	1	58164	2	N	-0-					-0-
07	65007 X	59747	-0-	-5260	-0-	1362	1	58385	2	N	-0-					-0-
08	65007 X	58927	-0-	-6080	-0-	1354	1	57573	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

03	13082 X	9334	-0-	-3748	-0-	205	1	9129	2	N	-0-					-0-
04	11670 X	8562	-0-	-3108	-0-	182	1	8380	2	N	-0-					-0-
05	13299 X	11380	-0-	-1919	-0-	250	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	12870 X	5147	-0-	-7723	-0-	116	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	13299 X	9037	-0-	-4262	-0-	206	1	8828	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	11377 X	8530	-0-	-2847	-0-	196	1	8333	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

03	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	632	1	28105	2	N	-0-					-0-
04	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	558	1	25692	2	N	-0-					-0-
05	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	665	1	29641	2	N	-0-					-0-
06	28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	636	1	27527	2	N	-0-					-0-
07	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	646	1	27702	2	N	-0-					-0-
*08	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	637	1	27098	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

03	56141 X	50281	-0-	-5860	-0-	1106	1	49175	2	N	-0-					-0-
04	54330 X	49594	-0-	-4736	-0-	1054	1	48540	2	N	-0-					-0-
05	48949 X	48800	-0-	-149	-0-	1071	1	47729	2	N	-0-					-0-
06	49426 X	49426	-0-	-0-	-0-	1116	1	48310	2	N	-0-					-0-
07	51243 X	48736	-0-	-2507	-0-	1111	1	47624	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	51243 X	44955	-0-	-6288	-0-	1033	1	43922	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

03	17298 X	17195	-0-	-103	-0-	378	1	16817	2	N	-0-					-0-
04	16740 X	16581	-0-	-159	-0-	352	1	16229	2	N	-0-					-0-
05	17298 X	17203	-0-	-95	-0-	377	1	16826	2	N	-0-					-0-
06	16650 X	16120	-0-	-530	-0-	364	1	15756	2	N	-0-					-0-
07	17205 X	15473	-0-	-1732	-0-	353	1	15120	2	N	-0-					-0-
08	17205 X	16132	-0-	-1073	-0-	371	1	15761	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58182 X	58182	-0-	-0-	-0-	1280	1	56902	2	N	-0-					-0-
04	57964 X	57964	-0-	-0-	-0-	1231	1	56733	2	N	-0-					-0-
05	59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	1301	1	57972	2	N	-0-					-0-
06	56717 X	56717	-0-	-0-	-0-	1281	1	55436	2	N	-0-					-0-
07	59892 X	57801	-0-	-2091	-0-	1318	1	56483	2	N	-0-					-0-
*08	61956 X	61956	-0-	-0-	-0-	1423	1	60533	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	37	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	41	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1869	-0-	-611	-0-	43	1	1826	2	N	-0-					-0-
*08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	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

03	12090 X	3729	-0-	-8361	-0-	82	1	3647	2	N	-0-					-0-
04	11700 X	3038	-0-	-8662	-0-	65	1	2973	2	N	-0-					-0-
05	13175 X	2887	-0-	-10288	-0-	63	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	3502	-0-	-9248	-0-	79	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	13175 X	3382	-0-	-9793	-0-	77	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	79	1	3350	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

03	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
04	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-					-0-
05	14973 X	3927	-0-	-11046	-0-	86	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	348	1	15057	2	N	-0-					-0-
07	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	316	1	13560	2	N	-0-					-0-
*08	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	284	1	12076	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	145	1	6429	2	N	-0-					-0-
04	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	134	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	134	1	5964	2	N	-0-					-0-
06	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	125	1	5390	2	N	-0-					-0-
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	124	1	5310	2	N	-0-					-0-
*08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	119	1	5057	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

03	21142 X	19248	-0-	-1894	-0-	424	1	18824	2	N	-0-					-0-
04	20460 X	16516	-0-	-3944	-0-	351	1	16165	2	N	-0-					-0-
05	19189 X	16467	-0-	-2722	-0-	361	1	16106	2	N	-0-					-0-
06	18630 X	15291	-0-	-3339	-0-	345	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	19251 X	18575	-0-	-676	-0-	423	1	18152	2	N	-0-					-0-
08	19251 X	16090	-0-	-3161	-0-	370	1	15720	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 #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19282 X	15170	-0-	-4112	-0-	334	1	14836	2	N	-0-					-0-
04	18660 X	13974	-0-	-4686	-0-	297	1	13677	2	N	-0-					-0-
05	16833 X	14711	-0-	-2122	-0-	323	1	14388	2	N	-0-					-0-
06	16290 X	13150	-0-	-3140	-0-	297	1	12853	2	N	-0-					-0-
07	16833 X	12161	-0-	-4672	-0-	277	1	11884	2	N	-0-					-0-
08	15159 X	13604	-0-	-1555	-0-	313	1	13291	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

03	9641 X	6531	-0-	-3110	-0-	144	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	9330 X	7329	-0-	-2001	-0-	156	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	9517 X	6009	-0-	-3508	-0-	132	1	5877	2	N	-0-					-0-
06	9210 X	8773	-0-	-437	-0-	198	1	8575	2	N	-0-					-0-
07	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	216	1	9254	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	203	1	8619	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

03	1767 X	1215	-0-	-552	-0-	27	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	1710 X	636	-0-	-1074	-0-	14	1	622	2	N	-0-					-0-
05	1953 X	978	-0-	-975	-0-	21	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	940	-0-	-950	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	783	-0-	-1170	-0-	18	1	765	2	N	-0-					-0-
08	1209 X	850	-0-	-359	-0-	20	1	830	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

03	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	73	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	1781	-0-	-1729	-0-	38	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	56	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1439	-0-	-1847	-0-	33	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	1973	-0-	-1313	-0-	45	1	1928	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

03	45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	1003	1	44595	2	N	-0-					-0-
04	44495 X	44495	-0-	-0-	-0-	945	1	43550	2	N	-0-					-0-
05	46192 X	46192	-0-	-0-	-0-	1014	1	45178	2	N	-0-					-0-
06	44255 X	44255	-0-	-0-	-0-	999	1	43256	2	N	-0-					-0-
07	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	1044	1	44766	2	N	-0-					-0-
*08	45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	1048	1	44580	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	381	1	7723	2	N	-0-					-0-
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	N	-0-					-0-
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	295	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4918	2	N	-0-					-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	2	1	5543	2	N	-0-					-0-
*08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	419	1	9864	2	N	-0-					-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	436	1	9018	2	N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	391	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	4	1	10927	2	N	-0-					-0-
*08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	62	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-
*08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	69	1	2917	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3607	-0-	507	507	1	1	3606	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3697	-0-	597	1104	3697	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

03	4743	X	3435	-0-	-1308	-0-	76	1	3359	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2793	-0-	-1797	-0-	59	1	2734	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2671	-0-	-2072	-0-	59	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2482	-0-	-2108	-0-	56	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2772	-0-	-1971	-0-	63	1	2709	2	N	-0-					-0-
*08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	149	1	6320	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

03	13733	X	10691	-0-	-3042	-0-	235	1	10456	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9664	-0-	-3626	-0-	205	1	9459	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	9	-0-	-13197	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	7768	-0-	-5012	-0-	175	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	5250	-0-	-7956	-0-	120	1	5130	2	N	-0-					-0-
*08	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	399	1	16962	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

03	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	62	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2222	-0-	-898	-0-	47	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	54	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	52	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-					-0-
*08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

03	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	36	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	21	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	36	1	1531	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
03	2356 X	445	-0-	-1911	-0-	10	1	435	2	N	-0-					-0-
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	92	1	4246	2	N	-0-					-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	113	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	89	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	137	1	5859	2	N	-0-					-0-
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	102	1	4349	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

03	59762 X	59762	-0-	-0-	-0-	1315	1	58447	2	N	-0-					-0-
04	62638 X	62638	-0-	-0-	-0-	1331	1	61307	2	N	-0-					-0-
05	63722 X	63722	-0-	-0-	-0-	1398	1	62324	2	N	-0-					-0-
06	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	1383	1	59869	2	N	-0-					-0-
07	61148 X	61148	-0-	-0-	-0-	1394	1	59754	2	N	-0-					-0-
*08	59361 X	59361	-0-	-0-	-0-	1364	1	57997	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

03	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	272	1	12095	2	N	-0-					-0-
04	10800 X	7527	-0-	-3273	-0-	160	1	7367	2	N	-0-					-0-
05	11160 X	736	-0-	-10424	-0-	16	1	720	2	N	-0-					-0-
06	11970 X	140	-0-	-11830	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
07	12369 X	608	-0-	-11761	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
08	12369 X	9213	-0-	-3156	-0-	212	1	9001	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	399	1	8084	2	N	-0-					-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	156	1	3668	2	N	-0-					-0-
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	255	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	306	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	3	1	7857	2	N	-0-					-0-
*08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	71	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	67	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	71	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	71	1	3036	2	N	-0-					-0-
*08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	71	1	3005	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	122	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2342	-0-	-598	-0-	95	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	109	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2296	-0-	-314	-0-	112	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1	1	2958	2	N	-0-					-0-
*08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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

03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	N	-0-					-0-
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

03	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	664	1	29512	2	N	-0-					-0-
04	31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	660	1	30389	2	N	-0-					-0-
05	29123 X	29123	-0-	-0-	-0-	639	1	28484	2	N	-0-					-0-
06	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	567	1	24551	2	N	-0-					-0-
07	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	545	1	23347	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	377	1	16032	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

03	558 N	512	-0-	-46	-0-	11	1	501	2	N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
05	589 N	127	-0-	-462	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	1865	-0-	-295	-0-	76	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	1967	-0-	-265	-0-	91	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	2	1	5127	2	N	-0-					-0-
*08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	310	1	6278	2	N	-0-					-0-
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	250	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	245	1	4780	2	N	-0-					-0-
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	2	1	5761	2	N	-0-					-0-
*08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	10168 X	7758	-0-	-2410	-0-	171	1	7587	2	N	-0-					-0-
04	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	212	1	9763	2	N	-0-					-0-
05	10168 X	9154	-0-	-1014	-0-	201	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	200	1	8657	2	N	-0-					-0-
07	10323 X	9278	-0-	-1045	-0-	211	1	9067	2	N	-0-					-0-
08	10323 X	8914	-0-	-1409	-0-	205	1	8709	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

03	1054 X	505	-0-	-549	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1020 X	612	-0-	-408	-0-	25	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	787	-0-	-267	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

03	14074 X	12515	-0-	-1559	-0-	275	1	12240	2	N	-0-					-0-
04	13620 X	11797	-0-	-1823	-0-	251	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	13299 X	12186	-0-	-1113	-0-	267	1	11919	2	N	-0-					-0-
06	12450 X	11839	-0-	-611	-0-	267	1	11572	2	N	-0-					-0-
07	12865 X	11642	-0-	-1223	-0-	265	1	11377	2	N	-0-					-0-
08	12524 X	11207	-0-	-1317	-0-	257	1	10950	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	65	1	2888	2	N	-0-					-0-
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	69	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	66	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-					-0-
*08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	2	N	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	83	1	3816	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	N	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	2	N	-0-			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	83	1	3547	2	N	-0-			-0-
*08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	86	1	3661	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

03	21049 X	18858	-0-	-2191	-0-	415	1	18443	2	N	-0-			-0-
04	20370 X	18236	-0-	-2134	-0-	387	1	17849	2	N	-0-			-0-
05	20491 X	19826	-0-	-665	-0-	435	1	19391	2	N	-0-			-0-
06	19830 X	16252	-0-	-3578	-0-	367	1	15885	2	N	-0-			-0-
07	20491 X	16313	-0-	-4178	-0-	372	1	15941	2	N	-0-			-0-
*08	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	457	1	19439	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

03	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	1052	1	46753	2	N	-0-			-0-
04	44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	935	1	43091	2	N	-0-			-0-
05	49670 X	49670	-0-	-0-	-0-	1090	1	48580	2	N	-0-			-0-
06	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	1023	1	44266	2	N	-0-			-0-
07	46059 X	46059	-0-	-0-	-0-	1050	1	45009	2	N	-0-			-0-
*08	46191 X	46191	-0-	-0-	-0-	1061	1	45130	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

03	490 N	120	-0-	-370	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	166	-0-	-950	-0-	4	1	162	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	84	-0-	-996	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
08	155 X	112	-0-	-43	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

03	31527 X	319	-0-	-31208	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
04	30510 X	262	-0-	-30248	-0-	6	1	256	2	N	-0-			-0-
05	837 X	267	-0-	-570	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
06	330 X	268	-0-	-62	-0-	6	1	262	2	N	-0-			-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	N	-0-			-0-
*08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

03	45756 X	5097	-0-	-40659	-0-	112	1	4985	2	N	-0-			-0-
04	44280 X	4833	-0-	-39447	-0-	103	1	4730	2	N	-0-			-0-
05	45756 X	5075	-0-	-40681	-0-	111	1	4964	2	N	-0-			-0-
06	10620 X	6550	-0-	-4070	-0-	148	1	6402	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	5084	-0-	-2945	-0-	116	1	4968	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	3745	-0-	-1339	-0-	86	1	3659	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

03	6603 X	6511	-0-	-92	-0-	143	1	6368	2	N	-0-			-0-
04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	145	1	6690	2	N	-0-			-0-
05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	164	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	150	1	6485	2	N	-0-			-0-
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	170	1	7284	2	N	-0-			-0-
08	6603 X	5959	-0-	-644	-0-	137	1	5822	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
03	8649	X	8168	-0-	-481	-0-	180	1	7988	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7282	-0-	-1088	-0-	155	1	7127	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8629	-0-	-20	-0-	189	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7078	-0-	-1082	-0-	160	1	6918	2	N	-0-					-0-
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	202	1	8657	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	3627	-0-	-4991	-0-	83	1	3544	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

03	30008	X	29465	-0-	-543	-0-	648	1	28817	2	N	-0-					-0-
04	29040	X	28419	-0-	-621	-0-	604	1	27815	2	N	-0-					-0-
05	30008	X	27863	-0-	-2145	-0-	611	1	27252	2	N	-0-					-0-
06	28500	X	27829	-0-	-671	-0-	628	1	27201	2	N	-0-					-0-
07	29450	X	28576	-0-	-874	-0-	651	1	27924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29450	X	28095	-0-	-1355	-0-	645	1	27450	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

03	18414	X	16779	-0-	-1635	-0-	369	1	16410	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16376	-0-	-1024	-0-	348	1	16028	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	17378	-0-	-1780	-0-	381	1	16997	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17555	-0-	-985	-0-	396	1	17159	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	16988	-0-	-2170	-0-	387	1	16601	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16833	-0-	-558	-0-	387	1	16446	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

03	37712	X	37712	-0-	-0-	-0-	830	1	36882	2	N	-0-					-0-
04	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	698	1	32172	2	N	-0-					-0-
05	31155	X	30267	-0-	-888	-0-	664	1	29603	2	N	-0-					-0-
06	33630	X	32393	-0-	-1237	-0-	731	1	31662	2	N	-0-					-0-
07	34751	X	31225	-0-	-3526	-0-	712	1	30513	2	N	-0-					-0-
*08	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	913	1	38845	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

03	598331	X	544559	-0-	-53772	-0-	11983	1	532576	2	N	-0-					-0-
04	579030	X	508513	-0-	-70517	-0-	10803	1	497710	2	N	-0-					-0-
05	598331	X	503188	-0-	-95143	-0-	11041	1	492147	2	N	-0-					-0-
06	579030	X	467122	-0-	-111908	-0-	10548	1	456574	2	N	-0-					-0-
07	562557	X	462646	-0-	-99911	-0-	10546	1	452100	2	N	-0-					-0-
08	544546	X	446279	-0-	-98267	-0-	10253	1	436026	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2018 - P/A 03/27/18

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-			-0-
08	1488 N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

03	2623 N	2122	-0-	-501	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	2429	-0-	419	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	83	1	1961	2	N	-0-			-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2326	2	N	-0-			-0-
*08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	101	1	2642	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		83
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		83
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-		39
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		39
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		39
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		39
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

03	1116	N	341	-0-	-775	-0-	24	1	311	2	N	5			61
							6	9							
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	21	1	285	2	N	-0-			61
05	713	N	208	-0-	-505	-0-	14	1	194	2	N	-0-			61
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	12	1	166	2	N	-0-			61
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-			61
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-			61

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-			48
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-			48
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	N	-0-			48
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-			48
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-			48
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-			48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	N	27					65
							30	9									
04	750	N	471	-0-	-279	-0-	33	1	438	2	N	-0-					65
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	31	1	422	2	N	-0-					65
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	34	1	474	2	N	7					72
							8	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	385	2	N	5					77
							6	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	4					81
							4	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
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	45					187
							50	9									
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	115	1	1537	2	N	54					241
							59	9									
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	110	1	1479	2	N	36	180	1			97
							40	9									
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	95	1	1309	2	N	48					145
							53	9									
07	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	96	1	1329	2	N	40					185
							44	9									
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	N	38					223
							42	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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	4					87
							4	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					87
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	N	-0-					87
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	3					90
							3	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	N	2					92
							2	9									
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	816	2	N	10					102
							11	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	174	1	2295	2	N	9					30
							10	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	178	1	2385	2	N	18					48
							20	9									
05	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	170	1	2288	2	N	7					55
							8	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	165	1	2277	2	N	24					79
							26	9									
07	2666	N	2181	-0-	-485	-0-	146	1	2022	2	N	12					91
							13	9									
*08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	175	1	2627	2	N	16					107
							18	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		117	-0-	117	225	8	1	109	2	N	-0-					62
04	359	X	134	-0-	-225	-0-	9	1	125	2	N	-0-					62
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					62
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					62
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-					62
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	2	N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1430	1005	3			Y	-0-					33
04	DLQ	G-10	771	-0-	771	2201	771	3			Y	-0-					33
05	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	3294	1093	3			Y	-0-					33
*06	1900	N	416	-0-	-1484	1810	416	3			Y	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	6951	-0-	6951	11033	6943	3	8	9	Y	7					236
04	DLQ	G-10	7629	-0-	7629	18662	7601	3	28	9	Y	25	180	1			81
05	DLQ	G-10	5037	-0-	5037	23699	5037	3			Y	-0-					81
*06	27799	X	4100	-0-	-23699	-0-	4100	3			Y	-0-					81
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2109	-0-	2109	3489	2109	3			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4574	1085	3			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	6199	1625	3			Y	-0-					40
*06	1900	N	466	-0-	-1434	4765	466	3			Y	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	2140	1083	3			Y	-0-					83
04	DLQ	G-10	836	-0-	836	2976	836	3			Y	-0-					83
05	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	4046	1070	3			Y	-0-					83
*06	1900	N	359	-0-	-1541	2505	359	3			Y	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
03	DLQ	G-10	472	-0-	472	874	472	3			Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	762	-0-	762	1636	762	3			Y	-0-					22
05	DLQ	G-10	675	-0-	675	2311	675	3			Y	-0-					22
*06	1900	N	411	-0-	-1489	822	411	3			Y	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					3
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					3
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					3
07	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					3
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					22
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					22
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					22
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					22
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					22
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

03	3472	X	1508	-0-	-1964	-0-	53	1	1447	2	Y	7	21	1			9
							8	9									
04	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	66	1	2082	2	Y	13					22
							14	9									
05	2573	X	1040	-0-	-1533	-0-	29	1	1008	2	Y	3					25
							3	9									
06	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	29	1	997	2	Y	2					27
							2	9									
07	2232	X	893	-0-	-1339	-0-	25	1	864	2	Y	4					31
							4	9									
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	27	1	767	2	Y	6	22	1			15
							7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

03	3100	N	3422	-0-	322	881	120	1	3283	2	Y	17	29	1			20
							19	9									
04	1650	N	304	-0-	-1346	-0-	9	1	293	2	Y	2					22
							2	9									
05	1705	X	92	-0-	-1613	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					22
06	1650	X	96	-0-	-1554	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					22
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	119	1	4103	2	Y	22					44
							24	9									
*08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	2	Y	17	31	1			30
							19	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	2	Y	10					19
							11	9									
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	38	1	1335	2	Y	4					23
							4	9									
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	39	1	1322	2	Y	3					26
							3	9									
07	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	29	1	1012	2	Y	5					31
							6	9									
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1557	2	Y	11	22	1			20
							12	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1465	2	Y	8	31	1			12
							9	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1468	2	Y	10					22
							11	9									
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	49	1	1694	2	Y	5					27
							6	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	108	1	3649	2	Y	9					36
							10	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	Y	13					49
							14	9									
*08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	2	Y	15	34	1			30
							17	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					34
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15					49
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					49
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					49
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					49
08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

03	2325	X	1560	-0-	-765	-0-	55	1	1496	2	Y	8	48	1			17
							9	9									
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	45	1	1417	2	Y	10					27
							11	9									
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	46	1	1596	2	Y	4					31
							4	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1538	2	Y	3					34
							3	9									
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	42	1	1451	2	Y	8					42
							9	9									
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1596	2	Y	12	29	1			25
							13	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	4					8
							4	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	1					9
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	Y	1					10
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	2					12
							2	9									
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	3	8	1			7
							3	9									

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
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1723	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	Y	14					25
							15	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	50	1	1738	2	Y	5					30
							6	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	Y	4					34
							4	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	52	1	1787	2	Y	9					43
							10	9									
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	82	1	2351	2	Y	17	30	1			30
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	2	N	41	182	1			67
							45	9									
04	960	N	1034	-0-	74	-0-	25	1	1009	2	N	-0-					67
05	1271	N	814	-0-	-457	-0-	17	1	797	2	N	-0-					67
06	1230	N	592	-0-	-638	-0-	10	1	562	2	N	18					85
							20	9									
07	1054	N	478	-0-	-576	-0-	15	1	463	2	N	-0-					85
08	806	N	449	-0-	-357	-0-	15	1	434	2	N	-0-					85

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-					31
04	930	N	1103	-0-	173	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					31
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					31
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	5					36
							6	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	877	2	N	55					91
							61	9									
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	N	70					161
							77	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	202	-0-	202	5384	7	1	195	2	N	-0-					-0-
04	0	W	183	-0-	183	5567	6	1	177	2	N	-0-					-0-
05	0	W	325	-0-	325	5892	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	6199		307	-0-	-5892	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					20
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	13	1	174	2	N	-0-					20
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	N	95					115
							105	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	976	2	N	57					172
							63	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	2	N	21	113	1			80
							23	9									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					80

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					62
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	1					63
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					63
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	N	-0-	2	1			61
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	13	1	177	2	N	-0-					61
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					61

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	173	1	2284	2	N	3					73
							3	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	2	N	12					85
							13	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	171	1	2302	2	N	16					101
							18	9									
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	2212	2	N	3	20	1			84
							3	9									
07	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	140	1	1945	2	N	-0-					84
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	152	1	2282	2	N	4					88
							4	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	2					137
							2	9									
04	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	128	1	1714	2	N	27					164
							30	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2480	2	N	35					199
							39	9									
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	129	1	1783	2	N	7	17	1			189
							8	9									
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	119	1	1656	2	N	19					208
							21	9									
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	132	1	1979	2	N	7					215
							8	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1246	-0-	-1203	-0-	88	1	1155	2	N	3					45
							3	9									
04	2220	N	681	-0-	-1539	-0-	47	1	632	2	N	2					47
							2	9									
05	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	68	1	914	2	N	3					50
							3	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	N	1	15	1			36
							1	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	110	1	1526	2	N	1					37
							1	9									
*08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	193	1	2895	2	N	6					43
							7	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	5					85
							6	9									
04	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	115	1	1548	2	N	27					112
							30	9									
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	116	1	1551	2	N	19					131
							21	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	118	1	1621	2	N	2	15	1			118
							2	9									
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	109	1	1508	2	N	6					124
							7	9									
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	4					128
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	201	1	2646	2	N	3					216
							3	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	182	1	2446	2	N	8					224
							9	9									
05	2821	N	2542	-0-	-279	-0-	176	1	2359	2	N	6					230
							7	9									
06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	163	1	2240	2	N	2	22	1			210
							2	9									
07	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	156	1	2160	2	N	18					228
							20	9									
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	136	1	2038	2	N	15					243
							17	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			20
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			20
05	372 N	12	-0-	-360	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	15	1	202	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
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
03	3379 X	1697	-0-	-1682	-0-	99	1	1598	2	N	-0-			80
04	3270 X	1249	-0-	-2021	-0-	75	1	1174	2	N	-0-			80
05	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	177	1	2019	2	N	-0-			80
06	2370 X	2153	-0-	-217	-0-	67	1	2086	2	N	-0-			80
07	2449 X	1394	-0-	-1055	-0-	26	1	1368	2	N	-0-			80
*08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	2	N	-0-			80

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

03	3720 X	1145	-0-	-2575	-0-	1145	2			Y	-0-			25
04	3150 X	813	-0-	-2337	-0-	813	2			Y	-0-			25
05	3224 X	1458	-0-	-1766	-0-	1458	2			Y	-0-			25
06	3120 X	2152	-0-	-968	-0-	2152	2			Y	-0-			25
07	2108 X	1617	-0-	-491	-0-	1617	2			Y	-0-			25
08	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-			25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	13581	8511	-0-	-5070	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
04	3330	8265	-0-	4935	-0-	8265	2		N	-0-			-0-
05	13011	8226	-0-	-4785	-0-	8226	2		N	-0-			-0-
06	11636	7483	-0-	-4153	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
07	13369	8405	-0-	-4964	-0-	8405	2		N	-0-			-0-
*08	11957	7699	-0-	-4258	-0-	7699	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	410	1	2600	2	N	2					88
							2	9									
04	2640	N	2461	-0-	-179	-0-	314	1	2141	2	N	5					93
							6	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	369	1	2369	2	N	-0-					93
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	380	1	2162	2	N	1					94
							1	9									
07	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	354	1	2176	2	N	2					96
							2	9									
*08	3100	N	3396	-0-	296	296	430	1	2965	2	N	1					97
							1	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					8
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					8
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					8
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					8
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					8
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2	1	1			11
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					11
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-	1	1			10
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					10
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					10
08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					2
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	1	1			1
06	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			N	-0-					1
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					1
08	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3559	2	4	9	N	4	3	1			17
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					17
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3542	2	2	9	N	2	3	1			16
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					16
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					16
*08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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

03	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	40	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	33	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	73	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	1					158
						1	9									
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	N	2					160
						2	9									
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	954	2	N	-0-					160
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	928	2	N	1					161
						1	9									
07	930 N	708	-0-	-222	-0-	99	1	609	2	N	-0-					161
08	930 N	663	-0-	-267	-0-	84	1	579	2	N	-0-					161

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	531	2	N	-0-					19
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	89	1	606	2	N	2					21
						2	9									
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	74	1	472	2	N	-0-					21
06	600 N	356	-0-	-244	-0-	53	1	303	2	N	-0-					21
07	713 N	508	-0-	-205	-0-	71	1	437	2	N	-0-					21
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	94	1	645	2	N	-0-					21

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
07	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					1
08	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2	1	1			48
04	1440	N	458	-0-	-982	-0-	458	2			N	-0-					48
05	1705	N	371	-0-	-1334	-0-	371	2			N	-0-	1	1			47
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					47
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					47
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	1			9
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					9
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					9
06	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					9
07	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					9
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					1
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

03	651	N	156	-0-	-495	-0-	5	1	151	2	N	-0-					129
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	2	N	-0-					129
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-					129
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					129
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					129
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

03	6913	X	4979	-0-	-1934	-0-	4972	2	7	9	N	6	4	1			28
04	6690	X	4963	-0-	-1727	-0-	4963	2			N	-0-					28
05	4991	X	3705	-0-	-1286	-0-	3704	2	1	9	N	1	3	1			26
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					26
07	5115	X	3297	-0-	-1818	-0-	3297	2			N	-0-					26
08	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4900	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3	2	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					1
05	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2061	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

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
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					2
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-	1	1			1
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					1
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					1
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	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
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
03	620	X	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			28
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					28
05	3100	N	3346	-0-	246	246	3345	2	1	9	N	1	1	1			28
06	3000	N	3301	-0-	301	547	3301	2			N	-0-					28
07	3100	N	2695	-0-	-405	142	2695	2			N	-0-					28
*08	2845	X	2703	-0-	-142	-0-	2703	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
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					1
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	1			1
06	3000	N	3637	-0-	637	637	3637	2			N	-0-					1
07	3100	N	2993	-0-	-107	530	2993	2			N	-0-					1
*08	3100	N	3270	-0-	170	700	3270	2			N	-0-					1

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
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	2	2	9	N	2	1	1			14
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					14
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	1	1			13
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					13
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					13
08	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	817	-0-	-764	-0-	816	2	1	9	N	1	1	1			65
04	1050	N	301	-0-	-749	-0-	301	2			N	-0-					65
05	992	N	94	-0-	-898	-0-	94	2			N	-0-					65
06	780	N	49	-0-	-731	-0-	49	2			N	-0-					65
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					65
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4126	2	4	9	N	4	3	1			29
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					29
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	N	2	3	1			28
06	3990 X	3664	-0-	-326	-0-	3664	2			N	-0-					28
07	4123 X	1926	-0-	-2197	-0-	1926	2			N	-0-					28
08	4123 X	2178	-0-	-1945	-0-	2178	2			N	-0-					28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9	N	5	3	1			29
04	2520 X	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					29
05	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	1976	2	1	9	N	1	3	1			27
06	2520 X	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			N	-0-					27
07	2604 X	2095	-0-	-509	-0-	2095	2			N	-0-					27
08	2604 X	2242	-0-	-362	-0-	2242	2			N	-0-					27

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

03	2387 N	935	-0-	-1452	-0-	934	2	1	9	N	1	1	1			22
04	2070 N	858	-0-	-1212	-0-	858	2			N	-0-					22
05	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	1			22
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					22
07	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					22
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

03	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2017	2	2	9	N	2	1	1			27
04	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	1573	2			N	-0-					27
05	2170 X	261	-0-	-1909	-0-	261	2			N	-0-	1	1			26
06	2100 X	466	-0-	-1634	-0-	466	2			N	-0-					26
07	2170 X	420	-0-	-1750	-0-	420	2			N	-0-					26
*08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	1	1			33
04	1920 N	1369	-0-	-551	-0-	1369	2			N	-0-					33
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			33
06	1920 N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					33
07	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					33
08	1984 N	1522	-0-	-462	-0-	1522	2			N	-0-					33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

03	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	1			1
04	2130 X	2000	-0-	-130	-0-	2000	2			N	-0-					1
05	2201 X	1888	-0-	-313	-0-	1887	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2070 X	1144	-0-	-926	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	2139 X	1208	-0-	-931	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3180	-0-	-1749	-0-	3177	2	3	9	N	3	2	1			27
04	4770	X	3390	-0-	-1380	-0-	3390	2			N	-0-					27
05	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	4099	2	2	9	N	2	3	1			26
06	4440	X	4278	-0-	-162	-0-	4278	2			N	-0-					26
07	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	3318	2	235	9	N	214	179	1			61
08	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	3100	2			N	-0-					61

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

03	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3934	2	6	9	N	5	3	1			74
04	4500	X	2844	-0-	-1656	-0-	2844	2			N	-0-					74
05	4650	X	820	-0-	-3830	-0-	820	2			N	-0-	2	1			72
06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	3799	2			N	-0-					72
07	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			N	-0-					72
08	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					72

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2	2	1			63
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					63
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2571	2	2	9	N	2	2	1			63
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					63
07	2108	N	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-					63
08	2573	N	1002	-0-	-1571	-0-	1002	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

03	3193	X	1373	-0-	-1820	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	1			1
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					1
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6762	2	3	9	N	3	2	1			2
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					2
07	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2			N	-0-					2
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1141	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	2			N	-0-					1
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

03	3100	N	3658	-0-	558	558	3654	2	4	9	N	4	2	1			29
04	2767	N	2209	-0-	-558	-0-	2209	2			N	-0-					29
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	3	1			27
06	2460	X	812	-0-	-1648	-0-	812	2			N	-0-					27
07	2542	X	917	-0-	-1625	-0-	917	2			N	-0-					27
08	2542	X	1139	-0-	-1403	-0-	1139	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6328	2	8	9	N	7	5	1			50
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					50
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	2	1	9	N	1	4	1			47
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					47
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47
*08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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 #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1			1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					1
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					1
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					1
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					1
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	995	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	1	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	2	4	9	N	4	2	1			2
04	2250	X	1615	-0-	-635	-0-	1615	2			N	-0-					2
05	2325	X	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

03	2883	X	2130	-0-	-753	-0-	2128	2	2	9	N	2	2	1			1
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					1
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2070	X	1297	-0-	-773	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

03	3100	N	2664	-0-	-436	88	2661	2	3	9	N	3	2	1			50
04	3000	N	3100	-0-	100	188	3100	2			N	-0-					50
05	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2086	2	1	9	N	1	2	1			49
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					49
07	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2			N	-0-					49
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					2
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	1	1			1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					1
08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

03	4557	X	3172	-0-	-1385	-0-	3168	2	4	9	N	4	3	1			12
04	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	2590	2			N	-0-					12
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3553	2	1	9	N	1	2	1			11
06	3960	X	3307	-0-	-653	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4092	X	2583	-0-	-1509	-0-	2583	2			N	-0-					11
08	3565	X	2193	-0-	-1372	-0-	2193	2			N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					127
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					127
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					127
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	690	N	145	-0-	-545	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

03	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2037	2	3	9	N	3	2	1			26
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					26
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1	2	1			25
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					25
07	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	2051	2			N	-0-					25
*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

03	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2399	2	3	9	N	3	2	1			63
04	2850	X	1256	-0-	-1594	-0-	1256	2			N	-0-					63
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	N	2	2	1			63
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					63
07	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					63
08	2635	N	1802	-0-	-833	-0-	1802	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3999	X	1760	-0-	-2239	-0-	1758	2	2	9	N	2	1	1			1
04	3870	X	2525	-0-	-1345	-0-	2525	2			N	-0-					1
05	3999	X	2669	-0-	-1330	-0-	2667	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2850	X	2224	-0-	-626	-0-	2224	2			N	-0-					1
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					1
08	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2297	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					1
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1200	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1680	N	945	-0-	-735	-0-	945	2			N	-0-					1
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	2			N	-0-					1
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2391	2	3	9	N	3	2	1			38
04	2610	X	1842	-0-	-768	-0-	1842	2			N	-0-					38
05	2821	X	1535	-0-	-1286	-0-	1534	2	1	9	N	1	2	1			37
06	2730	X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	2			N	-0-					37
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					37
08	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					25
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					25
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					25
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

03	2263	X	539	-0-	-1724	-0-	539	2			N	-0-	1	1			58
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					58
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	1	1			59
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					59
07	2573	N	1469	-0-	-1104	-0-	1469	2			N	-0-					59
08	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	2	N	-0-					89
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					89
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	-0-					89
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	-0-					89
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	2	N	-0-					89
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	64	1	854	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

03	5115	X	2221	-0-	-2894	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	1			78
04	4950	X	3898	-0-	-1052	-0-	3898	2			N	-0-					78
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5691	2	3	9	N	3	3	1			78
06	4080	X	2867	-0-	-1213	-0-	2867	2			N	-0-					78
07	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	2			N	-0-					78
08	5704	X	2721	-0-	-2983	-0-	2721	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	951	2	N	-0-					134
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	-0-					134
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	60	1	764	2	N	93	182	1			45
							102	9									
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	45	1	518	2	N	-0-					45
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					45
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					45

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

03	1612	X	922	-0-	-690	-0-	920	2	2	9	N	2	1	1			11
04	1560	X	68	-0-	-1492	-0-	68	2			N	-0-					11
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	1	1			10
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					10
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10
*08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

03	4588	X	4168	-0-	-420	-0-	4164	2	4	9	N	4	3	1			3
04	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	4037	2			N	-0-					3
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4048	2	2	9	N	2	3	1			2
06	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	3928	2			N	-0-					2
07	4216	X	2945	-0-	-1271	-0-	2945	2			N	-0-					2
08	4185	X	2841	-0-	-1344	-0-	2841	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

03	3100	N	3255	-0-	155	399	3252	2	3	9	N	3	2	1			27
04	2124	N	1725	-0-	-399	-0-	1725	2			N	-0-					27
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	2	1			26
06	1440	X	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					26
07	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					26
*08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	92	1	2991	2	N	-0-					32
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	100	1	3075	2	N	-0-					32
05	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	98	1	2985	2	N	-0-					32
06	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	99	1	2935	2	N	-0-					32
07	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	107	1	3144	2	N	-0-					32
08	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	102	1	3052	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	272	-0-	-1402	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	554	-0-	-1120	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2721 N	2600	-0-	-121	-0-	2597	2	3	9	N	3	2	1			51
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					51
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	9	N	2	2	1			51
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					51
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					51
08	2511 X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	N	3	2	1			1
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	594	1	8120	2	N	55	179	1			37
						61	9									
04	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	542	1	7235	2	N	-0-					37
05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	529	1	6683	2	N	-0-					37
06	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	505	1	5853	2	N	-0-					37
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	402	1	4606	2	N	-0-					37
*08	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	544	1	7301	2	N	-0-					37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	319	1	4359	2	N	-0-					146
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	371	1	4954	2	N	-0-					146
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	364	1	4602	2	N	-0-					146
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	350	1	4065	2	N	-0-					146
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	322	1	3693	2	N	-0-					146
*08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	324	1	4343	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

03	1116 N	418	-0-	-698	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3363	-0-	-791	-0-	3360	2	3	9	N	3	2	1			5
04	4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	2960	2			N	-0-					5
05	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	2928	2	2	9	N	2	3	1			4
06	3480 X	2713	-0-	-767	-0-	2713	2			N	-0-					4
07	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					4
08	3348 X	2934	-0-	-414	-0-	2934	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

03	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1238	2	2	9	N	2	1	1			71
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					71
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1	1			70
06	1200 N	708	-0-	-492	-0-	708	2			N	-0-					70
07	3100 N	4898	-0-	1798	1798	4898	2			N	-0-					70
*08	3100 N	2428	-0-	-672	1126	2428	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3602	2	4	9	N	4	3	1			3
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					3
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2	3	1			2
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					2
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					2
*08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	3429	2	4	9	N	4	3	1			27
04	3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328	2			N	-0-					27
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4452	2	2	9	N	2	3	1			26
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					26
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					26
*08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2	1	1			13
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					13
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-	1	1			12
06	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					12
07	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	2			N	-0-					12
08	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	264	1	754	2	N	-0-					127
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	2	N	-0-					127
05	961 N	756	-0-	-205	-0-	145	1	610	2	N	1					128
						1	9									
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	276	1	629	2	N	-0-					128
07	806 N	463	-0-	-343	-0-	85	1	378	2	N	-0-					128
08	744 N	393	-0-	-351	-0-	97	1	289	2	N	6	6	1			128
						7	9									

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			1
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					1
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	2	1			2
06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					2
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					2
*08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					1
05	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	904	-0-	-522	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	480	-0-	-1411	-0-	480	2			N	-0-					1
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					1
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					1
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					1
07	1023	N	741	-0-	-282	-0-	741	2			N	-0-					1
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	718	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	2	N	-0-					55
04	2520	N	1990	-0-	-530	-0-	63	1	1927	2	N	-0-					55
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	73	1	2242	2	N	-0-					55
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2528	2	N	-0-					55
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	74	1	2191	2	N	-0-					55
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					1
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					1
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					1
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					1
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					1

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
03	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1253	2	2	9	N	2	1	1			66
04	900	N	115	-0-	-785	-0-	115	2			N	-0-					66
05	1364	N	524	-0-	-840	-0-	524	2			N	-0-	1	1			65
06	1200	N	177	-0-	-1023	-0-	177	2			N	-0-					65
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					65
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					2
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	1	1			1
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					1
07	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1264	2			N	-0-					1
08	1767	N	1057	-0-	-710	-0-	1057	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	633	-0-	-328	-0-	633	2			N	-0-					102
04	930	X	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					102
05	961	X	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					102
06	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					102
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1877	2	118	9	N	107	179	1			30
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

03	2356	X	1832	-0-	-524	-0-	1830	2	2	9	N	2	1	1			81
04	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					81
05	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1789	2			N	-0-	1	1			80
06	1800	X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					80
07	1829	X	898	-0-	-931	-0-	898	2			N	-0-					80
08	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

03	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3137	2	4	9	N	4	2	1			3
04	4050	X	2408	-0-	-1642	-0-	2408	2			N	-0-					3
05	5177	X	1629	-0-	-3548	-0-	1629	2			N	-0-	2	1			1
06	5010	X	2199	-0-	-2811	-0-	2199	2			N	-0-					1
07	5177	X	2154	-0-	-3023	-0-	2154	2			N	-0-					1
08	3131	X	2105	-0-	-1026	-0-	2105	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

03	5053	X	2833	-0-	-2220	-0-	2829	2	4	9	N	4	3	1			2
04	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	2			N	-0-					2
05	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	2547	2	1	9	N	1	2	1			1
06	3300	X	1919	-0-	-1381	-0-	1919	2			N	-0-					1
07	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	2683	2			N	-0-					1
08	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	2305	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	247	1	1569	2	N	1					239
							1	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	305	1	2080	2	N	11					250
							12	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	305	1	1960	2	N	4					254
							4	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	269	1	1531	2	N	1					255
							1	9									
07	2480	N	1844	-0-	-636	-0-	258	1	1585	2	N	1					256
							1	9									
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	291	1	2005	2	N	3					259
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	1			29
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					29
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					29
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					29
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					29
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	1	1			75
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					75
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-	1	1			74
06	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					74
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					74
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

03	992	N	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-					25
04	990	N	280	-0-	-710	-0-	280	2			N	-0-					25
05	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-					25
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					25
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

03	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	360	1	11651	2	N	-0-					-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	326	1	10040	2	N	-0-					-0-
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	389	1	11872	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11386	-0-	-224	-0-	373	1	11013	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	9289	-0-	-2708	-0-	305	1	8984	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	9625	-0-	-2651	-0-	310	1	9315	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	N	3	2	1			33
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					33
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	2	1			32
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					32
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

03	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	204	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5954	-0-	-1546	-0-	187	1	5767	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6357	-0-	-1610	-0-	202	1	6155	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	5688	-0-	-2279	-0-	187	1	5501	2	N	-0-					-0-
*08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	244	1	7348	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

03	19623	X	17383	-0-	-2240	-0-	2698	1	14685	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17529	-0-	-1461	-0-	2655	1	14874	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	16743	-0-	-2198	-0-	2704	1	14039	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	17286	-0-	-1044	-0-	2667	1	14619	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17928	-0-	-517	-0-	2759	1	15169	2	N	-0-					-0-
*08	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	2812	1	17081	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

03	23653	X	22476	-0-	-1177	-0-	2125	1	20351	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	20674	-0-	-2006	-0-	2053	1	18621	2	N	-0-					-0-
05	23126	X	18403	-0-	-4723	-0-	2033	1	16370	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	15396	-0-	-6354	-0-	1904	1	13492	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	17720	-0-	-4755	-0-	2028	1	15692	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	16109	-0-	-6366	-0-	1967	1	14142	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	139	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	133	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	138	1	4219	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	139	1	4108	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	147	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	146	1	4377	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

03	14539	X	12939	-0-	-1600	-0-	3835	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12298	-0-	-1772	-0-	3718	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11789	-0-	-2750	-0-	3815	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	11625	-0-	-2445	-0-	3707	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12674	-0-	-1648	-0-	3853	1	8821	2	N	-0-					-0-
*08	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	3866	1	9413	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	119	1	1630	2	N	-0-					54
04	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	89	1	1185	2	N	-0-					54
05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	126	1	1590	2	N	-0-					54
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	N	-0-					54
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					54
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	115	1	1540	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8857	2	43	9	N	39	191	1			47
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	N	3					50
05	8897	X	8476	-0-	-421	-0-	8458	2	18	9	N	16	6	1			60
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	8123	2			N	-0-					60
07	8897	X	8084	-0-	-813	-0-	8045	2	39	9	N	35					95
08	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8450	2	64	9	N	58					153

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

03	20646	X	17287	-0-	-3359	-0-	518	1	16769	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	15518	-0-	-4372	-0-	489	1	15029	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	18472	-0-	-2360	-0-	586	1	17886	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	14975	-0-	-5185	-0-	490	1	14485	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	16692	-0-	-4140	-0-	548	1	16144	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	15163	-0-	-3313	-0-	488	1	14675	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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					20
04	2940	X	3339	-0-	399	-0-	3339	2			N	-0-					20
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					20
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	30	1	3600	2	N	-0-					20
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					20
*08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					1
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					1
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					1
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5456 X	5335	-0-	-121	-0-	5327	3	8	9	N	7	5	1			3
04	5280 X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					3
05	5580 X	5145	-0-	-435	-0-	5143	3	2	9	N	2	4	1			1
06	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199	3			N	-0-					1
07	5580 X	4972	-0-	-608	-0-	4972	3			N	-0-					1
08	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	5096	3	1	9	N	1					2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

03	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1868	-0-	-322	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

03	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

03	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
*08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					18
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					18
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					18
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3720 X	2515	-0-	-1205	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-
04	3600 X	1578	-0-	-2022	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-
05	3720 X	2052	-0-	-1668	-0-	2052	3		Y	-0-			-0-
06	3600 X	2184	-0-	-1416	-0-	2184	3		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	3		Y	-0-			-0-
*08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
04	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		Y	-0-			-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		Y	-0-			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-			-0-
*08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	3		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3		Y	-0-			-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2931	-0-	-45	-0-	2931	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

03	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	3		Y	-0-			-0-
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730	3		Y	-0-			-0-
06	3120 X	91	-0-	-3029	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	3224 X	148	-0-	-3076	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	2728 X	138	-0-	-2590	-0-	138	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

03	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2610	-0-	-990	-0-	2610	3		Y	-0-			-0-
05	3720 X	1875	-0-	-1845	-0-	1875	3		Y	-0-			-0-
06	3600 X	2424	-0-	-1176	-0-	2424	3		Y	-0-			-0-
07	3503 X	1744	-0-	-1759	-0-	1744	3		Y	-0-			-0-
08	1860 X	1280	-0-	-580	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		Y	-0-			-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		Y	-0-			-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		Y	-0-			-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
*08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

03	620 N	294	-0-	-326	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

03	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4728	-0-	-252	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
05	5146 X	4387	-0-	-759	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
06	4860 X	4082	-0-	-778	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
07	5022 X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
08	4371 X	2438	-0-	-1933	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

03	3751 X	1962	-0-	-1789	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
04	4350 X	1598	-0-	-2752	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
05	4495 X	1541	-0-	-2954	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	4350 X	1292	-0-	-3058	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2099	-0-	-1001	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
*08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

03	1922 X	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1922 X	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1891 X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
*08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

03	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

03	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3474	-0-	-680	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
06	3540 X	2250	-0-	-1290	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
07	3658 X	2910	-0-	-748	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

03	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			Y	-0-					-0-
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
05	5394 X	3912	-0-	-1482	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4389	-0-	-831	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
*08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	5235	-0-	2135	2135	5235	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3833	-0-	833	2968	3833	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2945	-0-	-155	2813	2945	3			Y	-0-					-0-
08	5208 X	2052	-0-	-3156	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
04	2760 N	2751	-0-	-9	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2852 N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
06	2760 N	2724	-0-	-36	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2744	-0-	-46	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

03	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
04	2910 X	1384	-0-	-1526	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	3007 X	1294	-0-	-1713	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	2820 X	1356	-0-	-1464	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1166	-0-	-1531	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

03	3596 X	3543	-0-	-53	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3523	-0-	-73	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3442	-0-	-92	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
08	3503 X	3324	-0-	-179	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
07	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
*08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	5642 X	5498	-0-	-144	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5172	-0-	-470	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5321	-0-	-321	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
08	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4684	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

03	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2647	-0-	-293	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2476	-0-	-593	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
*08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2334	-0-	-766	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1798	-0-	-899	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
*08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1348	-0-	-946	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
*08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3032	-0-	-898	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	906	-0-	-3155	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	704	-0-	-3226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	1507	-0-	-2554	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*08	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	2015 N	726	-0-	-1289	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 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
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2878	-0-	-32	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2739	-0-	-171	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
07	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
08	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
05	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	2220 N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
*08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

03	6293 X	5695	-0-	-598	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
04	6090 X	5633	-0-	-457	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5692	-0-	-601	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5714	-0-	-16	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
07	5921 X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
08	5673 X	5458	-0-	-215	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

03	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
08	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

03	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	2697 N	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2652	-0-	-107	-0-	2652	3		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2511	-0-	-159	-0-	2511	3		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2536	-0-	-134	-0-	2536	3		Y	-0-			-0-
07	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3		Y	-0-			-0-
*08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

03	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592	3		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3482	3		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-
06	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3340	3		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	3354	3		Y	-0-			-0-
08	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

03	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320	3		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3182	-0-	-118	-0-	3182	3		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	3256	3		Y	-0-			-0-
06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3175	-0-	-235	-0-	3175	3		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		Y	-0-			-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		Y	-0-			-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	2868	3		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3308	3		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
06	3360 X	2732	-0-	-628	-0-	2732	3		Y	-0-			-0-
07	3472 X	2102	-0-	-1370	-0-	2102	3		Y	-0-			-0-
08	3348 X	1849	-0-	-1499	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

03	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		Y	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 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
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					1
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					1
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 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
03	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4355	-0-	-775	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
07	5301 X	5189	-0-	-112	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
08	5332 X	5076	-0-	-256	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-

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
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					1
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					1
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					1

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
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
08	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

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
03	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					2
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4107	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					1
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					1
*08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3531	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					2
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3561	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					1
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					1
*08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2337	-0-	-298	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
04	4860 X	4502	-0-	-358	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
05	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4289	-0-	-361	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4219	-0-	-586	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
08	4526 X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

03	4774 X	4755	-0-	-19	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
08	4836 X	4697	-0-	-139	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
08	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					22
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					22
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					22
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			Y	-0-					22
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					22
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 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
03	2294	X	1208	-0-	-1086	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1162	-0-	-578	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	910	-0-	-320	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2714	-0-	-386	537	2714	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3306	-0-	206	743	3306	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 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
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	4238	-0-	1138	1138	4234	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3000	N	3451	-0-	451	1589	3451	3			N	-0-					2
05	3100	N	3410	-0-	310	1899	3408	3	2	9	N	2	3	1			1
06	5113	X	3214	-0-	-1899	-0-	3214	3			N	-0-					1
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					1
08	1333	X	249	-0-	-1084	-0-	249	3			N	-0-					1

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
03	2697	N	2209	-0-	-488	-0-	2207	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			N	-0-					1
07	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-					1
08	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					1

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
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					1
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					1
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					1
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					1
04	3690	X	1320	-0-	-2370	-0-	1320	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3084	3	1	9	N	1					1
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					1
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					1
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					2
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	N	1	2	1			1
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					1
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					1
08	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 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
03	5425 X	5049	-0-	-376	-0-	4950	3	99	9	N	90	4	1			99
04	5250 X	5031	-0-	-219	-0-	5031	3			N	-0-					99
05	5208 X	5105	-0-	-103	-0-	5102	3	3	9	N	3	4	1			98
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					98
07	5208 X	4780	-0-	-428	-0-	4780	3			N	-0-					98
08	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	4987	3	110	9	N	100	178	1			20

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

03	3286 X	2733	-0-	-553	-0-	2731	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760 X	2193	-0-	-567	-0-	2193	3			N	-0-					1
05	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	2560	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2640 X	2084	-0-	-556	-0-	2084	3			N	-0-					1
07	2728 X	2082	-0-	-646	-0-	2082	3			N	-0-					1
08	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2707	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

03	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2200	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					1
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1
07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					1
08	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
08	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					1
05	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1182	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					1
07	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	1306	3			N	-0-					1
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3048	3	3	9	N	3	2	1			2
04	2580 X	2560	-0-	-20	-0-	2560	3			N	-0-					2
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	3	1	9	N	1	2	1			1
06	2580 X	2563	-0-	-17	-0-	2563	3			N	-0-					1
07	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	2380	3			N	-0-					1
08	2666 X	1386	-0-	-1280	-0-	1386	3			N	-0-					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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-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
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

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
03	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3531	3	3	9	N	3	2	1			2
04	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	3275	3			N	-0-					2
05	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	3655	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	3			N	-0-					1
07	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	3			N	-0-					1
08	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	3			N	-0-					1

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
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					1
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3			N	-0-					1
07	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	3			N	-0-					1
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					1

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
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					1
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					1
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					1
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					1
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					1
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					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
03	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-

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
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1077	-0-	-573	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1138	-0-	-567	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	519	-0-	-1041	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	209	-0-	-938	-0-	209	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 #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3064	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3450 X	2510	-0-	-940	-0-	2510	3			N	-0-					2
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	3	1	9	N	1	2	1			1
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					1
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					1
08	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					1
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					1
05	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					1
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
07	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					1
08	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

03	3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
08	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	1728	-0-	-566	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
04	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
05	2418 X	2374	-0-	-44	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
05	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
07	2984 N	2918	-0-	-66	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

03	4061 X	3901	-0-	-160	-0-	3897	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3930 X	2165	-0-	-1765	-0-	2165	3			N	-0-					2
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	3900 X	13	-0-	-3887	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	3906 X	970	-0-	-2936	-0-	969	3	1	9	N	1					1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

03	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2789	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760 X	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					1
05	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2880 X	2340	-0-	-540	-0-	2340	3			N	-0-					1
07	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					1
*08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

03	1147 N	310	-0-	-837	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	277	-0-	-833	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	337	-0-	-314	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2071	-0-	-389	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	976	-0-	-1504	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1382	-0-	-912	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

03	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4641	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					2
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			N	-0-					1
07	3503	X	2380	-0-	-1123	-0-	2380	3			N	-0-					1
08	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					1
05	2763	N	2756	-0-	-7	-0-	2754	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
07	2914	N	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			N	-0-					1
*08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	322	-0-	-1628	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	750	-0-	-924	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

03	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4577	-0-	-403	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3488	-0-	-1402	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

03	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
08	2945 N	2862	-0-	-83	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
08	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

03	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					1
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					1
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1
07	899 N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					1
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

03	1519 X	1290	-0-	-229	-0-	1289	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			1
06	3000 N	3896	-0-	896	896	3896	3			N	-0-					1
07	4309 X	3413	-0-	-896	-0-	3413	3			N	-0-					1
*08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

03	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
04	2310 X	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					1
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					1
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					1
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					1
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					1
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4764	3	6	9	N	5	3	1			3
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					3
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	3	1			1
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					1
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					1
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2678	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760	X	2417	-0-	-343	-0-	2417	3			N	-0-					1
05	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	2597	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	2317	3			N	-0-					1
07	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2487	3			N	-0-					1
08	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	2392	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

03	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	1450	3	1	9	N	1	1	1			1
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					1
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					1
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2265	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					1
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2672	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					1
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					1
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

03	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5489	3	8	9	N	7	5	1			3
04	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	5216	3			N	-0-					3
05	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5446	3	2	9	N	2	4	1			1
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					1
07	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					1
08	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5428	3	1	9	N	1					2

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

03	2356	N	1416	-0-	-940	-0-	1415	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1860	N	448	-0-	-1412	-0-	448	3			N	-0-					1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1
06	1380	N	330	-0-	-1050	-0-	330	3			N	-0-					1
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					1
08	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1362	3	1	9	N	1	1	1			1
04	870	X	507	-0-	-363	-0-	507	3			N	-0-					1
05	899	X	264	-0-	-635	-0-	264	3			N	-0-					1
06	870	X	585	-0-	-285	-0-	585	3			N	-0-					1
07	899	X	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					1
08	899	X	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2125	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					1
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1939	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					1
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1818	3			N	-0-					1
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

03	2108	N	2	-0-	-2106	-0-	2	3			N	-0-					1
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-	1	1			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5014	-0-	-86	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-
*08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					1
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					1
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					1
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					1
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	2	Y	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

03	3100 N	5630	-0-	2530	4281	300	1	5330	2	Y	-0-			-0-
04	6922 X	2641	-0-	-4281	-0-	144	1	2497	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2629	-0-	-130	-0-	149	1	2480	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	143	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-			-0-
*08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	137	1	2557	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-			93
04	1020 N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	2	Y	-0-			93
05	1116 N	945	-0-	-171	-0-	54	1	891	2	Y	-0-			93
*06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	-0-			93
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-			92
*08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	83	1	1550	2	Y	-0-			92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2658	-0-	-442	1067	226	1	2432	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2650	-0-	-350	717	274	1	2376	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	1814	-0-	-945	-0-	196	1	1618	2	Y	-0-			-0-
06	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	179	1	1557	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	219	1	2192	2	Y	-0-			-0-
*08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	86	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	91	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	87	1	871	2	Y	-0-			-0-
*08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	277	1	2979	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	319	1	2766	2	Y	12			12
							13	9							
05	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	341	1	2809	2	Y	-0-			12
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	284	1	2477	2	Y	-0-			12
07	3255	X	1804	-0-	-1451	-0-	163	1	1634	2	Y	6			18
							7	9							
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	284	1	3014	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	251	1	2699	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	291	1	2521	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	266	1	2198	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	273	1	2381	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	212	1	2118	2	Y	-0-			-0-
*08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	245	1	2603	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

03	2334	N	1752	-0-	-582	-0-	149	1	1603	2	Y	-0-			8
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-			8
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	208	1	1718	2	Y	-0-			8
06	1710	N	937	-0-	-773	-0-	96	1	841	2	Y	-0-			8
07	1612	N	198	-0-	-1414	-0-	18	1	180	2	Y	-0-			8
*08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	187	1	2013	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	234	1	2026	2	Y	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	260	1	2149	2	Y	-0-			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	231	1	2011	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	200	1	1998	2	Y	-0-			-0-
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	198	1	2101	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	350	1	3758	2	Y	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	484	1	4189	2	Y	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	538	1	4439	2	Y	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	238	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	548	1	5810	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2736	2	Y	-0-					18
04	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-					18
05	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	149	1	2478	2	Y	-0-					18
06	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	136	1	2365	2	Y	-0-					18
07	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	132	1	2508	2	Y	-0-					18
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	2					20
							2	9									

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2961	N	2292	-0-	-669	-0-	195	1	2097	2	Y	-0-	27	5			2
04	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	184	1	1588	2	Y	2					4
							2	9									
05	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	193	1	1592	2	Y	-0-					4
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	120	1	1207	2	Y	-0-					4
*08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	160	1	1693	2	Y	-0-					4

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3041	N	2114	-0-	-927	-0-	180	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	210	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	203	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	181	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	176	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	2	Y	-0-					-0-

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
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	511	1	2889	2	N	17					133
							19	9									
04	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	482	1	2964	2	N	15					148
							17	9									
05	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	484	1	2686	2	N	12					160
							13	9									
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	497	1	2984	2	N	14					174
							15	9									
07	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	509	1	2617	2	N	18	130	1			62
							20	9									
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	502	1	3297	2	N	15					77
							17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	170	1	963	2	N	-0-					80
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	149	1	919	2	N	-0-					80
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	168	1	932	2	N	-0-					80
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	141	1	848	2	N	-0-					80
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	147	1	758	2	N	1	60	1			21
							1	9									
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	N	-0-					21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

03	806	N	668	-0-	-138	-0-	100	1	568	2	N	-0-					55
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	124	1	765	2	N	-0-					55
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	129	1	714	2	N	28					83
							31	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	705	2	N	26					109
							29	9									
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	125	1	644	2	N	40	121	1			28
							44	9									
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	N	-0-					28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

03	2511	N	1355	-0-	-1156	-0-	1355	2			N	-0-					95
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					95
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					95
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					95
07	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2205	2			N	-0-					95
*08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					104
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					104
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					104
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					104
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					104
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	13	33	1			7
							14	9									
04	3000	N	4117	-0-	1117	1117	146	1	3954	2	Y	15					22
							17	9									
05	3100	N	3783	-0-	683	1800	123	1	3645	2	Y	14					36
							15	9									
06	3000	N	3540	-0-	540	2340	107	1	3432	2	Y	1					37
							1	9									
07	5654	X	3314	-0-	-2340	-0-	99	1	3211	2	Y	4					41
							4	9									
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	Y	-0-					41

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
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9361	2	10	9	Y	9					172
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9633	2	92	9	Y	84	120	1			136
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10306	2	81	9	Y	74					210
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9201	2	37	9	Y	34	134	1			110
07	8959	X	7972	-0-	-987	-0-	7917	2	55	9	Y	50					160
*08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9646	2	66	9	Y	60	130	1			90

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
03	9796	X	9587	-0-	-209	-0-	9577	2	10	9	Y	9					214
04	9480	X	6737	-0-	-2743	-0-	6672	2	65	9	Y	59	149	1			124
05	9796	X	7476	-0-	-2320	-0-	7417	2	59	9	Y	54					178
06	9480	X	7694	-0-	-1786	-0-	7663	2	31	9	Y	28	113	1			93
07	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6488	2	45	9	Y	41					134
08	9579	X	7546	-0-	-2033	-0-	7494	2	52	9	Y	47	108	1			73

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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					2
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					2
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					2
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					2
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					2
*08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					11
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	Y	8	8	1			11
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	Y	10					21
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	13	1			11
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					15
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	12	1			7

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

03	3100	N	3139	-0-	39	39	108	1	3024	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
04	3000	N	7156	-0-	4156	4195	223	1	6933	2	Y	-0-					8
05	3100	N	6029	-0-	2929	7124	200	1	5827	2	Y	2					10
							2	9									
06	12038	X	4914	-0-	-7124	-0-	164	1	4750	2	Y	-0-					10
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	104	1	3532	2	Y	2					12
							2	9									
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	134	1	3638	2	Y	-0-					12

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2187	2	N	-0-					152
04	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	57	1	1725	2	N	49	170	1			31
							54	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2358	2	N	36					67
							40	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	73	1	2203	2	N	-0-					67
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					67
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2					12
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9					21
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-	18	1			3
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					3
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	396	2	3	9	Y	3					6
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					6

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					9
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					9
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					9
06	2700	X	1011	-0-	-1689	-0-	1011	2			N	-0-					9
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			N	-0-					9
08	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					84
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					84
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					84
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					84
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					84
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	2030	2			N	-0-					148
04	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	2082	2	40	9	N	36	156	1			28
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	N	2					30
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3429	2	13	9	N	12					42
07	2945	X	2220	-0-	-725	-0-	2220	2			N	-0-					42
08	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	2			N	-0-					42

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					8
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					58
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-					58
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					58
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					58
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					58
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

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
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	50	1	1549	2	Y	-0-					6
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	56	1	1641	2	Y	1					7
							1	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	-0-					7
07	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	40	1	1356	2	Y	1					8
							1	9									
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	53	1	1455	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	2	Y	7	20	1			4
						8	9									
04	870 N	471	-0-	-399	-0-	17	1	452	2	Y	2					6
						2	9									
05	1085 N	469	-0-	-616	-0-	15	1	452	2	Y	2					8
						2	9									
06	1140 N	642	-0-	-498	-0-	19	1	623	2	Y	-0-					8
07	496 N	145	-0-	-351	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					8
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					8

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

03	3100 N	2953	-0-	-147	115	101	1	2846	2	Y	5	12	1			9
						6	9									
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	67	1	2098	2	Y	-0-					9
05	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	68	1	1997	2	Y	1					10
						1	9									
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	82	1	2384	2	Y	-0-					10
07	2511 X	1613	-0-	-898	-0-	46	1	1566	2	Y	1					11
						1	9									
*08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	97	1	2655	2	Y	-0-					11

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	126	1	3869	2	Y	19	59	1			9
						21	9									
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	154	1	4176	2	Y	16					25
						18	9									
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	126	1	3721	2	Y	14					39
						15	9									
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3700	2	Y	-0-					39
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	Y	3					42
						3	9									
*08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	94	1	3025	2	Y	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	119	1	3352	2	Y	6	16	1			12
							7	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	87	1	2711	2	Y	-0-					12
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	Y	1					13
							1	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	111	1	3206	2	Y	-0-					13
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2087	2	Y	1					14
							1	9									
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-					14

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
03	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	86	1	2656	2	Y	13	51	1			7
							14	9									
04	3240	X	1147	-0-	-2093	-0-	41	1	1102	2	Y	4					11
							4	9									
05	3751	X	2070	-0-	-1681	-0-	67	1	1995	2	Y	7					18
							8	9									
06	3630	X	2506	-0-	-1124	-0-	75	1	2431	2	Y	-0-					18
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	54	1	1747	2	Y	2					20
							2	9									
08	2759	X	921	-0-	-1838	-0-	28	1	893	2	Y	-0-					20

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
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	857	2	Y	3					5
							3	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	Y	3					8
							3	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					8
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	14	1	454	2	Y	1					9
							1	9									
08	899	N	464	-0-	-435	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					9

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
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	4	13	1			9
							4	9									
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	64	1	1987	2	Y	-0-					9
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	88	1	2558	2	Y	1					10
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	2	Y	-0-					10
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	Y	1					11
							1	9									
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	2	Y	-0-					11

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
03	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	161	1	4368	2	Y	-0-					25
04	4920	X	3403	-0-	-1517	-0-	129	1	3274	2	Y	-0-					25
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	261	1	4642	2	Y	-0-					25
06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	222	1	3994	2	Y	-0-					25
07	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	155	1	3333	2	Y	-0-					25
08	4898	X	3297	-0-	-1601	-0-	147	1	3150	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	148	1	4144	2	Y	7	13	1			12
							8	9									
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	184	1	5742	2	Y	-0-					12
05	4185	X	2406	-0-	-1779	-0-	80	1	2325	2	Y	1					13
							1	9									
06	4170	X	268	-0-	-3902	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					13
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13

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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	58	1	1794	2	Y	-0-					4
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2001	2	Y	1					5
							1	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	Y	-0-					5
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	1					6
							1	9									
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2297	2	Y	-0-					6

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
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3574	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
04	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	119	1	3706	2	Y	-0-					13
05	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	109	1	3165	2	Y	1					14
							1	9									
06	3810	X	3356	-0-	-454	-0-	112	1	3244	2	Y	-0-					14
07	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	89	1	3023	2	Y	2					16
							2	9									
08	3968	X	2644	-0-	-1324	-0-	94	1	2550	2	Y	-0-					16

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
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					5
05	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	49	1	1415	2	Y	1					6
							1	9									
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	34	1	977	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	49	1	1673	2	Y	1					7
							1	9									
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	74	1	2014	2	Y	-0-					7

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
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	2	Y	8	43	1			5
							9	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	142	1	4430	2	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	181	1	5267	2	Y	2					7
							2	9									
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	160	1	4626	2	Y	-0-					7
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	128	1	4373	2	Y	5					12
							6	9									
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	151	1	4126	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	9548	X	8272	-0-	-1276	-0-	8266	2	6	9	Y	5					100
04	8940	X	7875	-0-	-1065	-0-	7865	2	10	9	Y	9					109
05	9176	X	8135	-0-	-1041	-0-	7995	2	140	9	Y	127	97	1			139
06	8880	X	6868	-0-	-2012	-0-	6792	2	76	9	Y	69	159	1			49
07	8277	X	5988	-0-	-2289	-0-	5941	2	47	9	Y	43					92
08	8277	X	5315	-0-	-2962	-0-	5295	2	20	9	Y	18					110

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					30
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					30
05	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			Y	-0-					30
06	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	3470	2			Y	-0-					30
07	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	2939	2			Y	-0-					30
08	3782	X	3201	-0-	-581	-0-	3201	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					40
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					69
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1	59	1			11
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					11
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	Y	6					17
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					115
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	98	1			17
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					17
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3					20
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	70	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	182	1	4943	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4396	-0-	-1094	-0-	167	1	4229	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4130	-0-	-1295	-0-	220	1	3910	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3504	-0-	-1446	-0-	184	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3704	-0-	-1411	-0-	165	1	3539	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3831	-0-	-1284	-0-	171	1	3660	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	206	1	5583	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	3765	-0-	-1005	-0-	143	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3916	-0-	-1013	-0-	208	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3644	-0-	-1126	-0-	192	1	3452	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3759	-0-	-1170	-0-	167	1	3592	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	2879	-0-	-2050	-0-	128	1	2751	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	146	1	4088	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	107	1	3346	2	Y	-0-					14
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	118	1	3444	2	Y	1					15
							1	9									
06	3120	X	1053	-0-	-2067	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					15
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	2	Y	2					17
							2	9									
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	192	1	5230	2	Y	-0-					17

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5071	2	6	9	Y	5					75
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5892	2	57	9	Y	52	52	1			75
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5338	2	43	9	Y	39					114
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5777	2	23	9	Y	21	73	1			62
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5076	2	35	9	Y	32					94
*08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5373	2	36	9	Y	33	76	1			51

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					12
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	8	1			16
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7					23
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	Y	2	15	1			10
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					16
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	440	2	3	9	Y	3	13	1			6

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

03	7254	X	6927	-0-	-327	-0-	246	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6671	-0-	-2359	-0-	254	1	6417	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6470	-0-	-2861	-0-	344	1	6126	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	5594	-0-	-2476	-0-	294	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7125	-0-	-1214	-0-	316	1	6809	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	304	1	6518	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	60 N	392	-0-	332	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	300 N	425	-0-	125	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

03	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

03	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1744	-0-	244	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2850 N	89	-0-	-2761	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	19	-0-	-3081	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	552	-0-	-2448	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	1276	-0-	-1173	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

03	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	810 N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	1717	-0-	277	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1462	-0-	172	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3620	-0-	350	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

03	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3144	-0-	-486	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					133
04	780 N	1485	-0-	705	-0-	1485	2			N	-0-					133
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					133
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	103	1			30
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					30
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	630 N	985	-0-	355	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

03	4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3697	-0-	-333	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

03	1209	X	382	-0-	-827	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	823	-0-	-347	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	837	X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	837	X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2490	-0-	270	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	977	-0-	-1243	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	3492	-0-	1212	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	4183	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2959	-0-	-41	1042	2959	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	2521	-0-	-1042	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	4189	-0-	1309	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2150	-0-	860	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					25
04	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	2			N	-0-					25
05	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	-0-					25
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					25
07	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	2			N	-0-					25
08	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3062	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	899	N	173	-0-	-726	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1994	-0-	14	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

03	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

03	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2905	-0-	745	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	80	-0-	-2152	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5608	-0-	2508	2508	5608	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20999	-0-	17999	20507	20999	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14892	-0-	11792	32299	14892	2			N	-0-					-0-
*08	46732	X	14433	-0-	-32299	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

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
03	5239	X	4468	-0-	-771	-0-	130	1	4338	2	N	-0-					69
04	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	90	1	3012	2	N	-0-					69
05	5518	X	2999	-0-	-2519	-0-	87	1	2912	2	N	-0-					69
06	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	119	1	3951	2	N	13					82
							14	9									
07	5518	X	3015	-0-	-2503	-0-	87	1	2897	2	N	28					110
							31	9									
08	4464	X	2141	-0-	-2323	-0-	62	1	2062	2	N	15					125
							17	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1192	-0-	-728	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2546	-0-	536	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					76
04	1170	N	1237	-0-	67	-0-	1237	2			N	-0-					76
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					76
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	63	1			13
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					13
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1186	-0-	76	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	85	1	2828	2	N	-0-					25
04	2010	X	3134	-0-	1124	-0-	91	1	3043	2	N	-0-					25
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	87	1	2896	2	N	-0-					25
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					25
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					25
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	107	1	3564	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1989	-0-	699	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1489	-0-	-401	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2	1	1999	2	N	-0-					21
04	1170	N	1920	-0-	750	-0-	2	1	1918	2	N	-0-					21
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	2	1	1878	2	N	-0-					21
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	1	1	982	2	N	-0-					21
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	2	1	1880	2	N	-0-					21
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	2	1	1834	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					15
04	2520	X	2532	-0-	12	-0-	2532	2			N	-0-					15
05	2728	X	1951	-0-	-777	-0-	1951	2			N	-0-					15
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					15
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					15
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	3876	-0-	876	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
*08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

03	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5399	-0-	-451	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					52
04	570	N	583	-0-	13	-0-	583	2			N	-0-					52
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					52
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					52
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					52
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					72
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					72
05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					72
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					72
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					72
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					23
04	480	N	1450	-0-	970	-0-	42	1	1408	2	N	-0-					23
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					23
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	41	1	1371	2	N	-0-					23
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					23
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	81	1	2700	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	390	N	687	-0-	297	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2479	2	46	9	N	42					181
04	1350	N	2422	-0-	1072	-0-	2375	2	47	9	N	43					224
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					269
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	2	20	9	N	18	169	1			118
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2197	2	37	9	N	34					152
*08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2478	2	48	9	N	44					196

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-					158
04	510	N	941	-0-	431	-0-	27	1	914	2	N	-0-					158
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-					158
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-					158
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-					158
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					33
04	1260	N	2178	-0-	918	-0-	2178	2			N	-0-					33
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					33
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	2353	-0-	1093	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	2932	-0-	-757	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2958	-0-	-612	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	1864	-0-	-1670	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2805	-0-	-615	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

03	3255 X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	150 N	261	-0-	111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	3008	-0-	1358	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

03	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4237	-0-	-113	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4308	-0-	-187	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4209	-0-	-286	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

03	3100 X	2159	-0-	-941	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1949	-0-	-1051	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1886	-0-	-935	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1594	-0-	-956	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	1703	-0-	-684	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	95	1	3172	2	N	-0-					28
04	1350 X	2818	-0-	1468	-0-	82	1	2736	2	N	-0-					28
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					28
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2586	2	N	-0-					28
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					28
*08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	93	1	3100	2	N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	670	-0-	70	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

03	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					59
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					59
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					59
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
04	1320	N	2092	-0-	772	-0-	2092	2			N	-0-					102
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					102
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					102
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					102
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5165	2			N	-0-					170
04	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	4738	2			N	-0-					170
05	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	5214	2			N	-0-					170
06	5160	X	5065	-0-	-95	-0-	5065	2			N	-0-					170
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	5064	2			N	-0-					170
*08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1696	-0-	706	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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
03	1054	N	196	-0-	-858	-0-	187	2	9	9	N	8					193
04	1020	N	1772	-0-	752	-0-	1761	2	11	9	N	10					203
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					205
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					207
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	767	2	12	9	N	11					218
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					220

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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
03	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2036	-0-	56	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	210	N	1034	-0-	824	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					41
04	600	N	1623	-0-	1023	-0-	1623	2			N	-0-					41
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					41
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					41
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					41
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	360	N	776	-0-	416	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					77
04	780	N	806	-0-	26	-0-	806	2			N	-0-					77
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					77
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					77
07	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					77
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2156	-0-	176	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1535	-0-	1535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1477	-0-	697	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	66	-0-	36	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	4424	-0-	614	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					58
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					58
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					58
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					58
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					58
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					14
04	1260	N	1264	-0-	4	-0-	1264	2			N	-0-					14
05	1333	N	162	-0-	-1171	-0-	162	2			N	-0-					14
06	1290	N	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					14
07	1302	N	87	-0-	-1215	-0-	87	2			N	-0-					14
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

03	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					47
04	2460 X	2032	-0-	-428	-0-	2032	2			N	-0-					47
05	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2			N	-0-					47
06	2280 X	1976	-0-	-304	-0-	1976	2			N	-0-					47
07	2356 X	2055	-0-	-301	-0-	2055	2			N	-0-					47
08	2108 X	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	1590 X	4461	-0-	2871	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	90 N	302	-0-	212	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

03	3162 X	2995	-0-	-167	-0-	2995	2			N	-0-					312
04	2970 X	2887	-0-	-83	-0-	2887	2			N	-0-					312
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					312
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					312
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					312
08	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			N	-0-					312

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	30 N	91	-0-	61	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	960 N	1256	-0-	296	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	742	-0-	-560	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	4705	-0-	1285	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
*08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

03	2793 N	2564	-0-	-229	-0-	2564	2		N	-0-			74
04	1680 X	1891	-0-	211	-0-	1891	2		N	-0-			74
05	1736 X	1414	-0-	-322	-0-	1414	2		N	-0-			74
06	1680 X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2		N	-0-			74
07	1736 X	1482	-0-	-254	-0-	1482	2		N	-0-			74
08	1736 X	826	-0-	-910	-0-	826	2		N	-0-			74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			30
04	120 N	150	-0-	30	-0-	150	2		N	-0-			30
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			30
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			30
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			30
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

03	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2		N	-0-			27
04	3150 X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2		N	-0-			27
05	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	2900	2		N	-0-			27
06	2970 X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2		N	-0-			27
07	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2		N	-0-			27
08	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2		N	-0-			27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-			41
04	3300 X	3317	-0-	17	-0-	3317	2		N	-0-			41
05	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2		N	-0-			41
06	3300 X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2		N	-0-			41
07	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2		N	-0-			41
08	3410 X	2892	-0-	-518	-0-	2892	2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			46
04	2160 N	2175	-0-	15	-0-	2175	2		N	-0-			46
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			46
06	2160 N	1476	-0-	-684	-0-	1476	2		N	-0-			46
07	2263 N	1447	-0-	-816	-0-	1447	2		N	-0-			46
08	2201 N	82	-0-	-2119	-0-	82	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					45
04	2490	N	2584	-0-	94	-0-	2584	2			N	-0-					45
05	2573	N	1655	-0-	-918	-0-	1655	2			N	-0-					45
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					45
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					45
*08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

03	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2626	-0-	-584	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					126
04	1470	N	1965	-0-	495	-0-	1965	2			N	-0-					126
05	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4600	2			N	-0-					126
06	3000	N	9339	-0-	6339	7839	9339	2			N	-0-					126
*07	22679	X	14840	-0-	-7839	-0-	14840	2			N	-0-					126
*08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	6060	-0-	780	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	870	-0-	-5392	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

03	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			Y	-0-					56
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					56
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					56
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					56
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					56
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	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

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					97
04	870	N	1560	-0-	690	-0-	1560	2			N	-0-					97
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					97
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					97
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					97
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
04	240	N	374	-0-	134	-0-	374	2			N	-0-					21
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					21
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					21
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					21
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

03	2356	X	469	-0-	-1887	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	270	-0-	-450	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	344	-0-	14	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1347	-0-	57	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					15
04	660	N	2873	-0-	2213	-0-	2860	2	13	9	N	12					27
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					27
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					27
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					27
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					27

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	921	-0-	51	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	2164	-0-	934	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2785	-0-	445	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
*08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

03	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2321	-0-	-889	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1926	-0-	-1391	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2059	-0-	-1134	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	3090	-0-	150	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

03	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3315	-0-	-1035	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3796	-0-	-699	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2744	-0-	-1720	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1528	-0-	508	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

03	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	120	N	296	-0-	176	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

03	3410	X	974	-0-	-2436	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1130	-0-	-1990	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

03	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4071	-0-	-819	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4059	-0-	-932	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2130	-0-	-2861	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1798	-0-	-3162	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1435	-0-	1075	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
*08	2842	N	2834	-0-	-8	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1846	-0-	256	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	2229	-0-	1059	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	720	N	1130	-0-	410	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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

03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1640	-0-	800	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1390	-0-	-873	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	719	-0-	-676	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	351	-0-	-1943	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2874	-0-	654	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	660	N	798	-0-	138	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

03	1984	N	1117	-0-	-867	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	450	N	1174	-0-	724	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	4223	-0-	623	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

03	2976	X	1067	-0-	-1909	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1116	-0-	-1764	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1193	-0-	-1783	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1193	-0-	-1537	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

03	992	X	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	690	X	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	1809	-0-	-351	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2818	-0-	1198	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	993	-0-	-1115	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	396	-0-	6	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

03	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	2360	-0-	680	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

03	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4794	-0-	-726	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4840	-0-	-864	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	9	N	12	-0-	3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	310	-0-	-3286	-0-	310	2			N	-0-					18
04	3480	X	268	-0-	-3212	-0-	268	2			N	-0-					18
05	3596	X	153	-0-	-3443	-0-	153	2			N	-0-					18
06	3420	X	406	-0-	-3014	-0-	406	2			N	-0-					18
07	3224	X	280	-0-	-2944	-0-	280	2			N	-0-					18
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	2838	-0-	1788	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

03	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

03	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	902	-0-	-1948	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	834	-0-	-2142	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1215	-0-	-1665	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	995	-0-	-1981	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	120	N	221	-0-	101	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	1380 X	4799	-0-	3419	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

03	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	930 N	1112	-0-	182	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

03	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2468	-0-	-353	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1929	-0-	-531	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1995	-0-	-885	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

03	3317 X	363	-0-	-2954	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	164	-0-	-2776	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	883	-0-	-2155	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	94	-0-	-1766	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	1243	-0-	-679	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	5421	-0-	2661	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	510	X	2589	-0-	2079	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1386	-0-	456	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	4034	-0-	794	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

03	3534	X	2664	-0-	-870	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2469	-0-	-1041	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2748	-0-	-910	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

03	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
*08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2656	-0-	616	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3525	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3708	-0-	708	1133	3708	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3918	-0-	818	1951	3918	2			N	-0-					-0-
*08	5699	X	3748	-0-	-1951	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2267	-0-	137	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

03	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1730	-0-	-400	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1013	-0-	623	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4303	-0-	73	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
*08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2625	-0-	465	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1356	-0-	66	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2443	-0-	13	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	3135	-0-	1455	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3119	-0-	119	553	3119	2			N	-0-					-0-
07	3314	X	2761	-0-	-553	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

03	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					22
04	3660	X	3271	-0-	-389	-0-	3271	2			N	-0-					22
05	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	2			N	-0-					22
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	3288	2			N	-0-					22
07	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					22
08	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	2			N	-0-					22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

03	4960	X	4210	-0-	-750	-0-	4210	2			N	-0-					33
04	4320	X	4508	-0-	188	-0-	4508	2			N	-0-					33
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					33
06	4560	X	4543	-0-	-17	-0-	4543	2			N	-0-					33
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					33
08	4960	X	4819	-0-	-141	-0-	4819	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	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
03	2672	N	1539	-0-	-1133	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1656	-0-	1566	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1719	-0-	459	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

03	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

03	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4290	-0-	30	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1411	-0-	-479	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	717	-0-	-926	-0-	717	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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

03	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					3
04	1800	X	2398	-0-	598	-0-	2398	2			Y	-0-					3
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					3
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					3
07	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			Y	-0-					3
*08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

03	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5338	-0-	-272	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4270	-0-	-1527	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2478	-0-	558	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	1764	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
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					65
04	2130	X	3397	-0-	1267	-0-	3397	2			N	-0-					65
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					65
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					65
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					65
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-	127	1			1
04	3390	X	2903	-0-	-487	-0-	2903	2			N	-0-					1
05	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					1
06	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	2909	2			N	-0-					1
07	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			N	-0-					1
08	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					100
04	3690	X	3829	-0-	139	-0-	3829	2			N	-0-					100
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	3503	2			N	-0-					100
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	3075	2			N	-0-					100
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			N	-0-					100
08	3968	X	2074	-0-	-1894	-0-	2074	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					57
04	3930	X	4000	-0-	70	-0-	4000	2			N	-0-					57
05	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2			N	-0-					57
06	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3880	2	108	9	N	98					155
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			N	-0-					155
08	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3312	2	18	9	N	16	156	1			15

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

03	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3422	-0-	2	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

03	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	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
03	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3326	-0-	-664	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3622	-0-	-501	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3159	-0-	-592	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3226	-0-	-525	-0-	3226	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	3260	-0-	680	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1847	-0-	317	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	3058	-0-	28	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2600	-0-	-490	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2679	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

03	3007 X	2328	-0-	-679	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	3081	-0-	171	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2691	-0-	-159	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3737	-0-	17	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3586	-0-	-909	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	2809	-0-	-1541	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	2366	-0-	-1726	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
04	690 N	1253	-0-	563	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	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
03	8835 X	8585	-0-	-250	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7903	-0-	-647	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	5919	-0-	-2916	-0-	5919	2		N	-0-			-0-
06	8340 X	6300	-0-	-2040	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
07	8587 X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2		N	-0-			-0-
08	8587 X	5618	-0-	-2969	-0-	5618	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	6081	-0-	4101	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
*08	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

03	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2731	-0-	481	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3294	-0-	294	488	3294	2		N	-0-			-0-
07	2896 N	2408	-0-	-488	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	690 N	870	-0-	180	-0-	870	2		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

03	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3559	-0-	-371	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3767	-0-	-13	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

03	1829 X	1302	-0-	-527	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1320 X	1852	-0-	532	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3182	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3165	-0-	65	147	3165	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
04	990 N	1516	-0-	526	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1953	-0-	-372	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
*08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	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
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	570	N	2425	-0-	1855	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3846	-0-	696	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

03	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	5604	-0-	1494	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5050	-0-	-500	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5388	-0-	-347	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4681	-0-	-1054	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

03	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	4048	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
03	5363 X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	5237	-0-	677	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	5131	-0-	-418	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
06	5370 X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3757	-0-	-83	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3966	-0-	-2	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
08	3968 X	3359	-0-	-609	-0-	3359	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

03	2263 X	1866	-0-	-397	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	2202	-0-	12	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1893	-0-	-339	-0-	1893	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

03	4774 X	4730	-0-	-44	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4435	-0-	-155	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4462	-0-	-281	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3768	-0-	138	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

03	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	690 N	456	-0-	-234	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611 2		N	-0-			90
04	3870 X	3144	-0-	-726	-0-	3144 2		N	-0-			90
05	3999 X	3082	-0-	-917	-0-	3082 2		N	-0-			90
06	3810 X	3117	-0-	-693	-0-	3117 2		N	-0-			90
07	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	2947 2	25 9	N	23	65 1		48
08	3596 X	2843	-0-	-753	-0-	2843 2		N	-0-			48

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

03	3162 X	1364	-0-	-1798	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
04	3060 X	3255	-0-	195	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
*08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

03	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2053	-0-	-797	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1839	-0-	-1075	-0-	1839 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	2919	-0-	1059	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
*08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04	450 N	469	-0-	19	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	5092	-0-	502	-0-	5092 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	3891	-0-	-852	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3753	-0-	-837	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4232	-0-	-511	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4091	-0-	-652	-0-	4091 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	4164	-0-	624	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3292	-0-	-248	-0-	3292 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
*08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 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
03	4123 X	3839	-0-	-284	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3238	-0-	-1052	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	60 N	69	-0-	9	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	9210	-0-	2280	-0-	9210	2		N	-0-			-0-
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2		N	-0-			-0-
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2		N	-0-			-0-
*08	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1945	-0-	265	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3026	-0-	26	26	3026	2		N	-0-			-0-
07	2448 N	2422	-0-	-26	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2660	-0-	-40	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1725	-0-	585	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
*08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

03	3100 N	6797	-0-	3697	8464	6797	2		N	-0-			72
04	2490 X	6466	-0-	3976	-0-	6466	2		N	-0-			72
05	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			72
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			72
07	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2		N	-0-			72
*08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	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
03	403 X	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	420 X	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434 X	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	420 X	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	434 X	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

03	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2749	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

03	4836 X	4753	-0-	-83	-0-	4753	2			N	-0-					28
04	4680 X	4348	-0-	-332	-0-	4348	2			N	-0-					28
05	4743 X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2			N	-0-					28
06	4590 X	3675	-0-	-915	-0-	3675	2			N	-0-					28
07	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	4484	2			N	-0-					28
08	4743 X	3990	-0-	-753	-0-	3990	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	4443	-0-	1263	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

03	4836 X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4344	-0-	-276	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4238	-0-	-142	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4216	-0-	-279	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

03	2728 N	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					30
04	2580 N	2155	-0-	-425	-0-	2155	2			N	-0-					30
05	2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-					30
06	2250 N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					30
07	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					30
08	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					27
04	420 N	494	-0-	74	-0-	494	2			N	-0-					27
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					27
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					27
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	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
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					100
04	3240	X	3504	-0-	264	-0-	3504	2			N	-0-					100
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					100
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	2	22	9	N	20					120
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3851	2	10	9	N	9					129
*08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	2	1	9	N	1					130

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

03	1488	N	815	-0-	-673	-0-	815	2			N	-0-					18
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					18
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					18
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					18
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					18
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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

03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	3559	-0-	1399	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2913	-0-	-1497	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3422	-0-	-1135	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3107	-0-	557	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1949	-0-	-686	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1939	-0-	-1223	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	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

03	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	3977	2			N	-0-					2
04	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	2			N	-0-					2
05	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	3617	2			N	-0-					2
06	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					2
07	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	3142	2			N	-0-					2
08	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	3062	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	630	N	227	-0-	-403	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	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
03	3906 X	2686	-0-	-1220	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	2596	-0-	-1248	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
*08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

03	6696 X	6691	-0-	-5	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6273	-0-	-207	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	6469	-0-	-227	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
08	6696 X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

03	3131 X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2523	-0-	-507	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2495	-0-	-1075	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

03	2983 N	2982	-0-	-1	-0-	2982	2			N	-0-					195
04	1590 X	2000	-0-	410	-0-	1990	2	10	9	N	9	179	1			25
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					25
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					25
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					25
*08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-					66
04	2940 X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2			N	-0-					66
05	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	2839	2			N	-0-					66
06	3030 X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					66
07	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					66
08	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

03	4402 X	3674	-0-	-728	-0-	3619	2	55	4	N	-0-					-0-
04	4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3341	2	55	4	N	-0-					-0-
05	4681 X	3431	-0-	-1250	-0-	3370	2	61	4	N	-0-					-0-
06	4530 X	3194	-0-	-1336	-0-	3138	2	56	4	N	-0-					-0-
07	4681 X	3198	-0-	-1483	-0-	3136	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3190	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	3467	-0-	737	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	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
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					29
04	5370 X	5916	-0-	546	-0-	5916	2			N	-0-					29
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					29
06	5790 X	5782	-0-	-8	-0-	5782	2			N	-0-					29
07	5983 X	5833	-0-	-150	-0-	5833	2			N	-0-					29
08	5983 X	5707	-0-	-276	-0-	5707	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3602	-0-	-298	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2127	-0-	-1593	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	3271	-0-	631	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

03	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2834	-0-	164	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1934	-0-	-980	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2018	-0-	-896	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

03	1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	2016	-0-	246	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

03	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	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
03	2604 X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2269	-0-	-221	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2265	-0-	-135	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			5
04	1680 N	1985	-0-	305	-0-	1985	2		N	-0-			5
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			5
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			5
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			5
*08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	85	-0-	-1805	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	360 N	10	-0-	-350	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
04	630 N	1381	-0-	751	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04	450 X	2191	-0-	1741	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3990	-0-	270	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	1966	-0-	-1227	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	2181	-0-	-1663	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

03	3100 N	7810	-0-	4710	11535	7810	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	5757	-0-	4077	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
*08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	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
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	2	58	4	N	-0-					-0-
04	1590 N	1802	-0-	212	-0-	1743	2	59	4	N	-0-					-0-
05	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1850	2	62	4	N	-0-					-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1819	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1713	2	56	4	N	-0-					-0-
08	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1719	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

03	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2437	-0-	-570	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	540 N	1348	-0-	808	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	2544	-0-	1134	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

03	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					45
04	570 N	1343	-0-	773	-0-	1343	2			N	-0-					45
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					45
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					45
07	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					45
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	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

03	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	150 N	175	-0-	25	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	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
03	2573 X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	2312	-0-	62	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2074	-0-	-236	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2236	-0-	-151	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	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

03	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	4129	-0-	679	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2354	-0-	284	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

03	5022 X	3097	-0-	-1925	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	638	-0-	-4222	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	145	-0-	-4877	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	53	-0-	-4417	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	103	-0-	-4175	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

03	7564 X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6650	-0-	-580	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	7077	-0-	-394	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	4811	-0-	-2389	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	8	-0-	-7432	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7440 X	7	-0-	-7433	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	4487	-0-	1217	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	210	N	724	-0-	514	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2794	-0-	-1106	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3006	-0-	-894	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2850	-0-	-1180	-0-	2850	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
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	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
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1811	2			N	-0-					28
04	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1763	2			N	-0-					28
05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					28
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	2			N	-0-					28
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					28
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2789	X	2781	-0-	-8	-0-	2781	2			N	-0-					17
04	1440	X	3100	-0-	1660	-0-	3100	2			N	-0-					17
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					17
06	1440	X	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					17
07	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	1114	2			N	-0-					17
08	1488	X	1012	-0-	-476	-0-	1012	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
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1955	-0-	35	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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
03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	2226	-0-	786	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	N	-0-					-0-
*08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

03	1333	N	398	-0-	-935	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	510	N	706	-0-	196	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					51
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					51
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1975	2			N	-0-					51
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					51
07	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	2			N	-0-					51
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	4337	-0-	1787	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	4744	-0-	3064	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

03	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	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

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	150	N	238	-0-	88	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3659	-0-	359	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	2369	-0-	-1413	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

03	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	3062	-0-	2	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2721	-0-	-627	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2516	-0-	-832	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2233	-0-	133	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

03	5177 X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	9949	-0-	4939	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
*08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

03	3596 X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					9
04	3480 X	3375	-0-	-105	-0-	3375	2			N	-0-					9
05	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					9
06	3300 X	3266	-0-	-34	-0-	3266	2			N	-0-					9
07	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			N	-0-					9
08	3503 X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

03	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	6076	-0-	76	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
*08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

03	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1511	-0-	251	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	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
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3232	-0-	112	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2404	-0-	-820	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1575	-0-	315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

03	5208 X	4626	-0-	-582	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4441	-0-	-767	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4220	-0-	-820	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4048	-0-	-912	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	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

03	2573 X	2161	-0-	-412	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2105	-0-	-385	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1683	-0-	-797	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	2588	-0-	278	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

03	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					110
04	540 N	582	-0-	42	-0-	582	2			N	-0-					110
05	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					110
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					110
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					37
04	8310 X	7626	-0-	-684	-0-	7626	2			N	-0-					37
05	8587 X	8247	-0-	-340	-0-	8247	2			N	-0-					37
06	8820 X	6512	-0-	-2308	-0-	6512	2			N	-0-					37
07	9114 X	7504	-0-	-1610	-0-	7504	2			N	-0-					37
08	9114 X	8711	-0-	-403	-0-	8711	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
03	5890	X	4774	-0-	-1116	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5799	-0-	99	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4806	-0-	-1394	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5416	-0-	-584	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5171	-0-	-812	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

03	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	7772	-0-	4472	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	403	-0-	-3007	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
*08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

03	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-					45
04	4470	X	4604	-0-	134	-0-	4604	2			N	-0-					45
05	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					45
06	4470	X	2338	-0-	-2132	-0-	2338	2			N	-0-					45
07	4743	X	2600	-0-	-2143	-0-	2600	2			N	-0-					45
08	4743	X	3532	-0-	-1211	-0-	3532	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	2143	-0-	913	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	941	-0-	-289	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

03	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2224	-0-	-746	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1822	-0-	-999	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1767	-0-	447	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	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
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	2637	-0-	567	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	510	N	727	-0-	217	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10382	2	50	4	N	-0-					-0-
04	2280	X	9172	-0-	6892	-0-	9121	2	51	4	N	-0-					-0-
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8536	2	56	4	N	-0-					-0-
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7864	2	53	4	N	-0-					-0-
07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7600	2	52	4	N	-0-					-0-
*08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7512	2	53	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	4007	-0-	1547	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

03	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	2078	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

03	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3738	-0-	-312	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4076	-0-	-16	-0-	4076	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
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1940	-0-	710	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3078	-0-	-1422	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3646	-0-	-1004	-0-	3646	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

03	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2		N	-0-			39
04	3660 X	3518	-0-	-142	-0-	3518	2		N	-0-			39
05	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2		N	-0-			39
06	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2		N	-0-			39
07	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2		N	-0-			39
08	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2415	-0-	105	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3342	-0-	242	242	3342	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	2998	-0-	-102	140	2998	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	2762	-0-	392	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
*08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	2276	-0-	716	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
05	2852 N	2416	-0-	-436	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1724	-0-	-632	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	1517	-0-	-901	-0-	1517	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
03	3317 X	2762	-0-	-555	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2614	-0-	-703	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2688	-0-	-350	-0-	2688	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

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					51
04	240 N	426	-0-	186	-0-	426	2			N	-0-					51
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9					60
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					110
04	1050 N	2067	-0-	1017	-0-	2067	2			N	-0-					110
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					132
06	1860 N	928	-0-	-932	-0-	928	2			N	-0-					132
07	2139 N	1182	-0-	-957	-0-	1175	2	7	9	N	6	112	1			26
08	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

03	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	420 N	721	-0-	301	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2429	2	61	4	N	-0-					-0-
04	2130 N	2314	-0-	184	-0-	2255	2	59	4	N	-0-					-0-
05	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2214	2	57	4	N	-0-					-0-
06	2400 N	2172	-0-	-228	-0-	2113	2	59	4	N	-0-					-0-
07	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2283	2	58	4	N	-0-					-0-
08	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	1970	2	59	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

03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					95
04	360 N	1919	-0-	1559	-0-	1810	2	109	9	N	99					194
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10	183	1			21
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					21
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					21
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	720	N	1335	-0-	615	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3876	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3252	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3346	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3401	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906	X	3262	-0-	-644	-0-	3200	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3906	X	3143	-0-	-763	-0-	3081	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

03	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					23
04	3480	X	2781	-0-	-699	-0-	2781	2			N	-0-					23
05	3534	X	2576	-0-	-958	-0-	2576	2			N	-0-					23
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	2			N	-0-					23
07	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2750	2	6	9	N	5					28
08	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			N	-0-					28

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

03	806	N	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	810	N	387	-0-	-423	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3829	-0-	499	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3992	-0-	-118	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	7833	-0-	1353	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
*08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

03	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	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
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1866	-0-	456	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					24
04	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					24
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					24
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					24
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					24
08	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576	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

03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

03	4092 X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3687	-0-	-273	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3575	-0-	-517	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3205	-0-	-725	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3465	-0-	-596	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1826	-0-	236	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					33
04	3210 X	3185	-0-	-25	-0-	3185	2			N	-0-					33
05	3410 X	2252	-0-	-1158	-0-	2252	2			N	-0-					33
06	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700	2			N	-0-					33
07	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	2			N	-0-					33
08	3286 X	1766	-0-	-1520	-0-	1766	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3580	-0-	-388	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	1546	-0-	-2084	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

03	9796 X	9398	-0-	-398	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	9066	-0-	-414	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	9796 X	9255	-0-	-541	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	8654	-0-	-526	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	9060	-0-	-333	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9393 X	8564	-0-	-829	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

03	4960 X	4869	-0-	-91	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	2313	-0-	-2487	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	2216	-0-	-2744	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

03	4030 X	3646	-0-	-384	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3128	-0-	-772	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	1164	-0-	-2866	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2047	-0-	-1853	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2152	-0-	-1878	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	1703	-0-	-1955	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	2753	-0-	-517	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2169	-0-	-1210	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	1440	-0-	-1939	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

03	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4023	-0-	-117	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4089	-0-	-158	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

03	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					7
04	2040 N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					7
05	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	1906	2			N	-0-					7
06	2070 N	1830	-0-	-240	-0-	1830	2			N	-0-					7
07	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					7
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2427	-0-	-580	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	2955	-0-	-1095	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	2688	-0-	-1497	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	2431	-0-	-1619	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2191	-0-	-1312	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	750 N	1067	-0-	317	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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

03	2914 X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

03	2914 X	1535	-0-	-1379	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	3495	-0-	675	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2094	-0-	-727	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1652	-0-	-1262	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

03	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2704	-0-	-1196	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3100	-0-	-800	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	3608	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
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	3339	-0-	1869	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4619	-0-	-271	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4228	-0-	-662	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	84	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	2907	-0-	1767	-0-	85	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	74	1	2461	2	N	-0-					-0-
*08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	69	1	2284	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

03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3468	2	43	4	N	-0-					-0-
04	1860 X	3506	-0-	1646	-0-	3463	2	43	4	N	-0-					-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3540	2	45	4	N	-0-					-0-
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3889	2	49	4	N	-0-					-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3628	2	51	4	N	-0-					-0-
*08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3759	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

03	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2944	-0-	-326	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1842	-0-	-1518	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2632	-0-	-728	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2170	-0-	-1302	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1407	-0-	-2065	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

03	3007 X	2315	-0-	-692	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	1986	-0-	-1284	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2651	-0-	-635	-0-	2651	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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	2054	-0-	284	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1585	-0-	-575	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3891	-0-	21	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	2868	-0-	1788	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1245	-0-	345	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

03	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					77
04	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	4859	2			N	-0-					77
05	5177	X	1567	-0-	-3610	-0-	1567	2			N	-0-					77
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					77
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					77
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					77

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
03	2697 N	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2437	-0-	217	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3497	-0-	397	1306	3497	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	4050	-0-	950	2256	4050	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	3451	-0-	421	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3887	-0-	317	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	2722	-0-	-1339	-0-	2722	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

03	8587 X	8106	-0-	-481	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
04	7980 X	7509	-0-	-471	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	7457	-0-	-433	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	3884	-0-	1784	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

03	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3566	-0-	-124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	5041	-0-	-179	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5517	-0-	-156	-0-	5517	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
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	840	N	2181	-0-	1341	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	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

03	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	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

03	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7637	-0-	-73	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7156	-0-	-134	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6992	-0-	-913	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	176	2	228	9	N	207	359	1			46
04	120	N	184	-0-	64	-0-	184	2			N	-0-					46
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

03	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

03	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4712	-0-	-148	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2241	-0-	-2161	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2155	-0-	-2315	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

03	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			N	-0-					29
04	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					29
05	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					29
06	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	2300	2			N	-0-					29
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2486	2	141	9	N	128					157
08	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2148	2	44	9	N	40					197

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1921	-0-	991	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1082	-0-	-1408	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	650	-0-	-1334	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1399	-0-	-957	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	2423	-0-	623	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

03	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	4955	-0-	1025	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3754	-0-	-1226	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2740	-0-	-2406	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	4995	-0-	3225	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

03	4278	X	3018	-0-	-1260	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4325	-0-	185	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2023	-0-	-1187	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2495	-0-	-822	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2375	-0-	-942	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

03	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	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
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2743	-0-	133	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	720	N	721	-0-	1	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5090	-0-	1990	1990	5090	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					25
04	2760	N	2031	-0-	-729	-0-	2031	2			N	-0-					25
05	2790	N	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			N	-0-					25
06	2400	N	1957	-0-	-443	-0-	1957	2			N	-0-					25
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					25
*08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

03	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2606	-0-	-1684	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	6535	-0-	1255	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

03	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	4676	2			N	-0-					40
04	5160	X	5122	-0-	-38	-0-	5100	2	22	9	N	20					60
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					60
06	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					60
07	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	5272	2			N	-0-					60
08	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	5116	2	1	9	N	1					61

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

03	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1617	-0-	-1173	-0-	1617	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
03	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	2763	-0-	-957	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3406	-0-	-593	-0-	3406 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

03	2852 N	1545	-0-	-1307	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
04	2490 X	3355	-0-	865	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		N	-0-			-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-			-0-
*08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

03	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2281	-0-	-1259	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
05	3658 X	1873	-0-	-1785	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
06	3330 X	1860	-0-	-1470	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
*08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
05	2821 N	2603	-0-	-218	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
06	2640 N	2615	-0-	-25	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
*08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

03	2635 X	716	-0-	-1919	-0-	716 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	699	-0-	-1581	-0-	699 2		N	-0-			-0-
05	1116 X	658	-0-	-458	-0-	658 2		N	-0-			-0-
06	1080 X	651	-0-	-429	-0-	651 2		N	-0-			-0-
07	899 X	651	-0-	-248	-0-	651 2		N	-0-			-0-
*08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		N	-0-			170
04	3600 X	5485	-0-	1885	-0-	5485 2		N	-0-			170
05	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5645 2	77 9	N	70			240
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N	-0-	177 1		63
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		N	-0-			63
*08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2		N	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2137	-0-	37	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

03	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2561	-0-	-1039	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2974	-0-	-686	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2123	-0-	-1659	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	1562	-0-	-2034	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

03	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3089	-0-	-361	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2904	-0-	-546	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2911	-0-	-468	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

03	1674 X	438	-0-	-1236	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	930 X	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	2687	-0-	587	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

03	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	2475	-0-	-1515	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3429	-0-	-381	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	3138	-0-	408	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	4561	-0-	691	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2601	-0-	-1398	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	360 N	519	-0-	159	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

03	3100 N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-					75
04	1620 N	4023	-0-	2403	-0-	4023	2			N	-0-					75
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					75
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3766	2	65	9	N	59					134
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3634	2	62	9	N	56	160	1			30
*08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1736	-0-	146	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	1739	-0-	-400	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

03	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

03	5394 X	4524	-0-	-870	-0-	4462	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5220 X	4296	-0-	-924	-0-	4236	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5394 X	4212	-0-	-1182	-0-	4150	2	62	4	N	-0-					-0-
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	4300	2	57	4	N	-0-					-0-
07	4712 X	4243	-0-	-469	-0-	4181	2	62	4	N	-0-					-0-
08	4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3498	2	62	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2900	-0-	2870	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	432	-0-	-870	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

03	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2			N	-0-					97
04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2			N	-0-					97
05	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	2395	2			N	-0-					97
06	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					97
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	2099	2			N	-0-					97
08	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	2424	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1624	-0-	1474	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2384	-0-	194	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					60
04	1080	N	1544	-0-	464	-0-	1542	2	2	9	N	2					62
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					62
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					62
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					62
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					62

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1255	-0-	415	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

03	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1889	-0-	-421	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	2591	-0-	-974	-0-	2591	2			N	-0-					153
04	2730 X	2954	-0-	224	-0-	2954	2			N	-0-					153
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					153
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					153
07	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					153
08	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

03	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2080	-0-	-950	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	1990	-0-	-1079	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	2761	-0-	1201	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

03	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					100
04	3240 X	5912	-0-	2672	-0-	5912	2			N	-0-					100
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6220	2	14	9	N	13					113
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					113
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					113
*08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6106	2	19	9	N	17					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

03	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	6892	-0-	2632	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3944	-0-	-316	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2413	-0-	73	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*08	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	270	N	1071	-0-	801	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

03	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2630	-0-	-1431	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	4044	-0-	1254	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2756	-0-	-724	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3905	-0-	155	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	3737	-0-	-200	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	2776	-0-	-974	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3350	-0-	-550	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3390	-0-	-640	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

03	5301 X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4928	-0-	-112	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4510	-0-	-530	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4749	-0-	-428	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4548	-0-	-536	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	390 N	1753	-0-	1363	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3767	-0-	-77	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	3194	-0-	-650	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

03	3844 X	3050	-0-	-794	-0-	3050	2			N	-0-					64
04	3720 X	2865	-0-	-855	-0-	2865	2			N	-0-					64
05	3410 X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2			N	-0-					64
06	3300 X	2626	-0-	-674	-0-	2626	2			N	-0-					64
07	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					64
08	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-					15
04	1710 N	1985	-0-	275	-0-	1985	2			N	-0-					15
05	2046 N	1731	-0-	-315	-0-	1731	2			N	-0-					15
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					15
07	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					15
08	1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

03	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1685	-0-	275	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

03	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1642	-0-	-1058	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					52
04	870	N	1131	-0-	261	-0-	1131	2			N	-0-					52
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					52
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					52
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					52
08	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

03	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2742	-0-	-854	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3047	-0-	-433	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	5014	-0-	1114	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1914	-0-	-1986	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2929	-0-	-1101	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

03	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3520	-0-	-110	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

03	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	37	-0-	-2693	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	20	-0-	-2708	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	8	-0-	-2542	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-			-0-
*08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			71
04	4020 X	3642	-0-	-378	-0-	3642	2		N	-0-			71
05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2		N	-0-			71
06	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2		N	-0-			71
07	4557 X	4120	-0-	-437	-0-	4120	2		N	-0-			71
08	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	372 N	87	-0-	-285	-0-	87	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

03	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2567	-0-	47	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	1994	-0-	-286	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2517	-0-	-149	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
*08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
04	2460 X	3699	-0-	1239	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
*08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	10581	-0-	1941	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	8928 X	7382	-0-	-1546	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	5563	-0-	-3365	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	8585	-0-	-343	-0-	8585	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

03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1940	-0-	-340	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	49	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	4054	-0-	-116	-0-	47	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3613	-0-	-696	-0-	49	1	3564	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4106	-0-	-484	-0-	47	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	N	-0-					-0-
*08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	49	1	5075	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

03	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	1698	-0-	-642	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1002	-0-	-1137	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	570 N	862	-0-	292	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

03	6789 X	5958	-0-	-831	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	5719	-0-	-551	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5302	-0-	-960	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5617	-0-	-443	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5023	-0-	-1115	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	4525	-0-	-1427	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

03	5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4552	-0-	-458	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	5017	-0-	-160	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4725	-0-	-297	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	2382	-0-	642	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3085	-0-	85	85	3085	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3035	-0-	-65	20	3035	2			N	-0-					-0-
*08	2947 N	2927	-0-	-20	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2193	-0-	-267	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

03	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2503	-0-	-887	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	420 N	1248	-0-	828	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

03	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2860	-0-	-350	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					26
04	3000 X	5403	-0-	2403	-0-	5403	2			N	-0-					26
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					26
06	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					26
07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					26
*08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					87
04	3330 X	4280	-0-	950	-0-	4280	2			N	-0-					87
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					87
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					87
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					87
*08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	7424	-0-	5714	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5247	-0-	2147	2147	5247	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4323	-0-	1323	3470	4323	2		N	-0-			-0-
07	7576 X	4106	-0-	-3470	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
*08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

03	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

03	9393 X	6656	-0-	-2737	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	6919	-0-	-2171	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
05	9393 X	8296	-0-	-1097	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
06	8580 X	7329	-0-	-1251	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
07	8866 X	7714	-0-	-1152	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
08	8308 X	5333	-0-	-2975	-0-	5333	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	690 N	883	-0-	193	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
08	713 N	156	-0-	-557	-0-	156	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

03	5394 X	4263	-0-	-1131	-0-	4263	2		N	-0-			38
04	5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2		N	-0-			38
05	5394 X	4259	-0-	-1135	-0-	4259	2		N	-0-			38
06	4200 X	4177	-0-	-23	-0-	4177	2		N	-0-			38
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			38
08	4557 X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2		N	-0-			38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

03	3162 X	1615	-0-	-1547	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2962	-0-	-98	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
*08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

03	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2828	-0-	-562	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	2112	-0-	192	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6262	-0-	-128	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	6603 X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

03	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3526	-0-	46	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3062	-0-	-534	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2937	-0-	-543	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3356	-0-	-302	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	3123	-0-	963	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3401	-0-	301	301	3401	2			N	-0-					-0-
06	3754 X	3453	-0-	-301	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	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

03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	8599	-0-	3889	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*08	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7174	2	152	9	N	138					173
04	5340	X	7174	-0-	1834	-0-	7155	2	19	9	N	17					190
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9026	2	26	9	N	24	181	1			33
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					33
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6553	2	90	9	N	82					115
08	5518	X	4045	-0-	-1473	-0-	4045	2			N	-0-					115

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					47
04	2790	X	5309	-0-	2519	-0-	5241	2	68	9	N	62					109
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5747	2	107	9	N	97					206
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6113	2	2	9	N	2	184	1			24
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					24
*08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					43
04	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					43
05	1209	X	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					43
06	1350	X	544	-0-	-806	-0-	544	2			N	-0-					43
07	1395	X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					43
08	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	1082	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1569	-0-	609	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	660	N	977	-0-	317	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2688	-0-	-882	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5499	-0-	-422	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	420 X	733	-0-	313	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04	660 N	1151	-0-	491	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	2040 X	3227	-0-	1187	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
*08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

03	2573 X	2377	-0-	-196	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1987	-0-	-323	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	1917	-0-	-393	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2068	-0-	-288	-0-	2068	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

03	7316 X	7197	-0-	-119	-0-	7197	2		Y	-0-			27
04	6900 X	6902	-0-	2	-0-	6902	2		Y	-0-			27
05	7130 X	7050	-0-	-80	-0-	7050	2		Y	-0-			27
06	6960 X	5545	-0-	-1415	-0-	5545	2		Y	-0-			27
07	7192 X	5007	-0-	-2185	-0-	5007	2		Y	-0-			27
08	7192 X	3786	-0-	-3406	-0-	3786	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

03	3100 N	3799	-0-	699	889	3799	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	3617	-0-	1727	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
*08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	5193	-0-	1683	-0-	5193	2		Y	-0-			-0-
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		Y	-0-			-0-
07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		Y	-0-			-0-
*08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

03	4278 X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3428	-0-	-712	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4146	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

03	5487 X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
04	5310 X	5783	-0-	473	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
05	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2		N	-0-			-0-
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
*08	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

03	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4640	-0-	-220	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4414	-0-	-360	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4101	-0-	-609	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	3827	-0-	-1040	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	3208	-0-	-1659	-0-	3208	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2456	-0-	26	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
06	2640 N	2416	-0-	-224	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
*08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	6198	-0-	198	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5978	-0-	-222	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5543	-0-	-457	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5561	-0-	-639	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
08	6200 X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

03	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	6262	-0-	2392	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
*08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3182	-0-	-476	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

03	5332 X	3187	-0-	-2145	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	1219	-0-	-3941	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5200	-0-	-70	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3555	-0-	-878	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
08	5208 X	3460	-0-	-1748	-0-	3460	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	4081	-0-	1381	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	330	-0-	-2460	-0-	330	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			55
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	849	2		N	-0-			55
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			55
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			55
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			55
*08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

03	2108 N	1251	-0-	-857	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1645	-0-	-545	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1495	-0-	-768	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2		N	-0-			-0-
*08	3084 N	3028	-0-	-56	-0-	3028	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1840	-0-	460	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

03	2914 N	2500	-0-	-414	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2322	-0-	-258	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
08	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4123	-0-	-707	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	3750	-0-	-1260	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	3625	-0-	-1552	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
08	5177 X	4390	-0-	-787	-0-	4390	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2		N	-0-			47
04	2850 X	2734	-0-	-116	-0-	2734	2		N	-0-			47
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-			47
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			47
07	2821 X	2799	-0-	-22	-0-	2799	2		N	-0-			47
08	2852 X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

03	10447 X	9657	-0-	-790	-0-	9657	2		N	-0-			22
04	10110 X	9309	-0-	-801	-0-	9309	2		N	-0-			22
05	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2		N	-0-			22
06	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2		N	-0-			22
07	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2		N	-0-			22
08	10168 X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	5801	-0-	3431	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
*08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			126
04	2220 X	3184	-0-	964	-0-	3184	2		N	-0-			126
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			126
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			126
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			126
08	2294 X	1894	-0-	-400	-0-	1894	2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	2159	-0-	359	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	1974	-0-	-366	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1000	-0-	-1356	-0-	1000	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

03	5456 X	5004	-0-	-452	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	5214	-0-	24	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	6410	-0-	-379	-0-	6410	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2790	-0-	510	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06	2850 N	2719	-0-	-131	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
07	2883 N	1723	-0-	-1160	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
*08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

03	2201 X	1902	-0-	-299	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	1843	-0-	-287	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
*08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
04	6450 X	6898	-0-	448	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2		N	-0-			-0-
06	7260 X	7253	-0-	-7	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
07	7502 X	7174	-0-	-328	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
*08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	3586	-0-	1456	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
*08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			91
04	1500 N	2148	-0-	648	-0-	2148	2		N	-0-			91
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			91
06	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	2121	2		N	-0-			91
07	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2		N	-0-			91
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

03	6076 X	5887	-0-	-189	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	6052	-0-	172	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
06	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2		N	-0-			-0-
07	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2		N	-0-			-0-
*08	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

03	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
*08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3529	-0-	-439	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3388	-0-	-580	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2924	-0-	134	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

03	4712 X	1990	-0-	-2722	-0-	1989	2	1	9	Y	1					12
04	4110 X	3491	-0-	-619	-0-	3491	2			Y	-0-					12
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					12
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					12
07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					12
*08	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

03	6820 X	3952	-0-	-2868	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	4703	-0-	-1897	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	5197	-0-	-1623	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	3802	-0-	-2798	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	3981	-0-	-2839	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4548	-0-	-660	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					52
04	120 N	2168	-0-	2048	-0-	2168	2			N	-0-					52
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					52
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					52
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					52
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

03	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	982	-0-	-638	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058	2		N	-0-			151
04	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2		N	-0-			151
05	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	2457	2		N	-0-			151
06	2970 X	2052	-0-	-918	-0-	2052	2		N	-0-			151
07	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	2491	2		N	-0-			151
08	3069 X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2		N	-0-			151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

03	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1821	-0-	471	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2130	-0-	-420	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2452	-0-	-308	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
*08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

03	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	936	-0-	-490	-0-	936	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4516	-0-	-224	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3903	-0-	-995	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4379	-0-	-361	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4090	-0-	-808	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
08	4898 X	3731	-0-	-1167	-0-	3731	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3528	-0-	-130	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3233	-0-	-757	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	3590	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3751	-0-	-179	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

03	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

03	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	854	-0-	-436	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

03	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2802	-0-	-236	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	3618	-0-	1128	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	2010	-0-	180	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	3133	-0-	-1727	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	61	-0-	-4961	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	15	-0-	-4845	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1472	-0-	-1194	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1522	-0-	-1058	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1277	-0-	-1389	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1061	-0-	-520	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

03	7161	X	5744	-0-	-1417	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6184	-0-	64	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6150	-0-	-236	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5805	-0-	-1170	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

03	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2972	-0-	32	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

03	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	3827	-0-	1547	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

03	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	49	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4143	-0-	-117	-0-	47	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	49	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	47	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	49	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	49	1	3573	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

03	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	4441	2			N	-0-					82
04	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	4132	2			N	-0-					82
05	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4643	2			N	-0-					82
06	4710	X	4064	-0-	-646	-0-	4064	2			N	-0-					82
07	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					82
08	4650	X	3787	-0-	-863	-0-	3787	2			N	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1769	-0-	719	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	3050	-0-	620	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

03	3689 X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2428	-0-	-812	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2109	-0-	-1131	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

03	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	4117	2	1	9	Y	1					12
04	4170 X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			Y	-0-					12
05	4309 X	3452	-0-	-857	-0-	3452	2			Y	-0-					12
06	3990 X	3588	-0-	-402	-0-	3588	2			Y	-0-					12
07	4123 X	3483	-0-	-640	-0-	3483	2			Y	-0-					12
08	4123 X	3044	-0-	-1079	-0-	3044	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

03	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2923	-0-	43	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
06	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

03	5611 X	4699	-0-	-912	-0-	4699	2			N	-0-					34
04	5250 X	4445	-0-	-805	-0-	4445	2			N	-0-					34
05	5394 X	4881	-0-	-513	-0-	4787	2	94	9	N	85					119
06	4800 X	4756	-0-	-44	-0-	4684	2	72	9	N	65					184
07	4960 X	4676	-0-	-284	-0-	4676	2			N	-0-	156	1			28
08	4867 X	4550	-0-	-317	-0-	4550	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3759	-0-	-488	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3896	-0-	-351	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	4899	-0-	1569	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-			-0-
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2		N	-0-			-0-
*08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

03	2635 N	2597	-0-	-38	-0-	2597 2		N	-0-			80
04	2550 N	2529	-0-	-21	-0-	2529 2		N	-0-			80
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			80
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475 2		N	-0-			80
07	2604 N	2420	-0-	-184	-0-	2420 2		N	-0-			80
08	2697 N	2269	-0-	-428	-0-	2269 2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
04	1680 X	3097	-0-	1417	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
*08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467 2		N	-0-			-0-
04	5850 X	6718	-0-	868	-0-	6718 2		N	-0-			-0-
05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2		N	-0-			-0-
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596 2		N	-0-			-0-
*08	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	5583	-0-	-627	-0-	5583 2		N	-0-			-0-
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2		N	-0-			-0-
06	6210 X	5785	-0-	-425	-0-	5785 2		N	-0-			-0-
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 2		N	-0-			-0-
08	6417 X	6259	-0-	-158	-0-	6259 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-			-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2764	-0-	-677	-0-	2764 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	6001 2		N	-0-			102
04	6690 X	5979	-0-	-711	-0-	5931 2	48 9	N	44			146
05	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	5819 2		N	-0-			146
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5392 2		N	-0-			146
07	6479 X	5707	-0-	-772	-0-	5707 2		N	-0-			146
08	6169 X	5693	-0-	-476	-0-	5693 2		N	-0-			146

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115 X	3924	-0-	-1191	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3692	-0-	-838	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3425	-0-	-1225	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	3018	-0-	-1353	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	2231	-0-	341	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*08	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	4447	-0-	1957	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

03	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3051	-0-	-309	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2916	-0-	-444	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	2600	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

03	15903 X	14650	-0-	-1253	-0-	14650	2			N	-0-					25
04	15390 X	13730	-0-	-1660	-0-	13730	2			N	-0-					25
05	15438 X	14349	-0-	-1089	-0-	14349	2			N	-0-					25
06	14580 X	13692	-0-	-888	-0-	13692	2			N	-0-					25
07	14694 X	14165	-0-	-529	-0-	14165	2			N	-0-					25
08	14663 X	13854	-0-	-809	-0-	13854	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					92
04	2220	N	2230	-0-	10	-0-	2230	2			N	-0-					92
05	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					92
06	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	2			N	-0-					92
07	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					92
08	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

03	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2439	-0-	9	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3683	-0-	683	683	3683	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2463	-0-	-637	46	2463	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

03	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

03	14756	X	10244	-0-	-4512	-0-	10244	2			N	-0-					98
04	14010	X	9900	-0-	-4110	-0-	9900	2			N	-0-					98
05	13361	X	9693	-0-	-3668	-0-	9693	2			N	-0-					98
06	10710	X	10665	-0-	-45	-0-	10665	2			N	-0-					98
07	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					98
*08	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	450	N	1169	-0-	719	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1229	-0-	-2243	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	23	-0-	-2917	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1098	-0-	-1630	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

03	4433	X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

03	5115	X	4624	-0-	-491	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3768	-0-	-1182	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	2060	-0-	950	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

03	7781	X	7597	-0-	-184	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6509	-0-	-1021	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6314	-0-	-1306	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2897	-0-	-4977	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*08	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

03	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	240	X	2041	-0-	1801	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	34158	-0-	11688	-0-	34158	2			N	-0-					-0-
05	34774	X	34774	-0-	-0-	-0-	34774	2			N	-0-					-0-
06	32680	X	32680	-0-	-0-	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
07	34002	X	34002	-0-	-0-	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
*08	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

03	16027	X	14493	-0-	-1534	-0-	14493	2			N	-0-					87
04	15510	X	13791	-0-	-1719	-0-	13791	2			N	-0-					87
05	15159	X	14160	-0-	-999	-0-	14160	2			N	-0-					87
06	14430	X	13423	-0-	-1007	-0-	13423	2			N	-0-					87
07	14911	X	13908	-0-	-1003	-0-	13908	2			N	-0-					87
08	14508	X	13081	-0-	-1427	-0-	13081	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

03	36518	X	29513	-0-	-7005	-0-	29513	2			N	-0-					27
04	34140	X	27613	-0-	-6527	-0-	27613	2			N	-0-					27
05	35278	X	29148	-0-	-6130	-0-	29148	2			N	-0-					27
06	34140	X	27684	-0-	-6456	-0-	27684	2			N	-0-					27
07	31124	X	27101	-0-	-4023	-0-	27101	2			N	-0-					27
08	29512	X	27322	-0-	-2190	-0-	27322	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

03	35747	X	35747	-0-	-0-	-0-	35692	2	55	9	N	50					175
04	25200	X	33692	-0-	8492	-0-	33638	2	54	9	N	49	191	1			33
05	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	33039	2			N	-0-					33
06	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30589	2	111	9	N	101					134
07	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	2			N	-0-					134
*08	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					134

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

03	16368	X	15148	-0-	-1220	-0-	15148	2			N	-0-					66
04	15480	X	14145	-0-	-1335	-0-	14145	2			N	-0-					66
05	15717	X	14332	-0-	-1385	-0-	14332	2			N	-0-					66
06	14940	X	14026	-0-	-914	-0-	13835	2	191	9	N	174	185	1			55
07	15190	X	13936	-0-	-1254	-0-	13936	2			N	-0-					55
08	15159	X	13794	-0-	-1365	-0-	13794	2			N	-0-					55

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

03	31372	X	27767	-0-	-3605	-0-	27767	2			N	-0-					21
04	29610	X	26710	-0-	-2900	-0-	26696	2	14	9	N	13					34
05	30504	X	27182	-0-	-3322	-0-	27094	2	88	9	N	80					114
06	28650	X	26521	-0-	-2129	-0-	26521	2			N	-0-					114
07	28365	X	26424	-0-	-1941	-0-	26424	2			N	-0-					114
08	27776	X	25637	-0-	-2139	-0-	25637	2			N	-0-					114

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				2
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				2
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-				2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				2
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				2
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-				2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
04	420	N	453	-0-	33	-0-	453	2			N	-0-				-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-				-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-				-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

03	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-				81
04	2460	N	2338	-0-	-122	-0-	2338	2			N	-0-				81
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-				81
06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-				81
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-				81
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30	9	N	27				108

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6665 X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5492	-0-	-568	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	5457	-0-	-402	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5141	-0-	-594	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30 N	58	-0-	28	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

03	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1880	-0-	20	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	570 N	3448	-0-	2878	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4269	-0-	1169	1169	4269	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	5242	-0-	2242	3411	5242	2			N	-0-					-0-
07	7261 X	3850	-0-	-3411	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					15
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					39
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					39
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					39
06	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					39
07	6820	X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2			N	-0-					39
08	6820	X	5800	-0-	-1020	-0-	5800	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	3733	2	11	9	N	10					180
04	4920	X	4327	-0-	-593	-0-	4317	2	10	9	N	9					189
05	5084	X	3869	-0-	-1215	-0-	3797	2	72	9	N	65	180	1			74
06	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4010	2	3	9	N	3					77
07	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3903	2	46	9	N	42					119
08	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4440	2	3	9	N	3					122

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					119
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	8	1	34	2	N	-0-					119
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	2	N	-0-					119
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					119
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					119
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	31	122	1			28
							34	9									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24	2	N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	301	1	902	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	420	1	1198	2	N	-0-					166
04	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	221	1	910	2	N	-0-					166
05	1860	N	866	-0-	-994	-0-	166	1	699	2	N	1					167
							1	9									
06	1560	N	723	-0-	-837	-0-	220	1	503	2	N	-0-					167
07	1178	N	344	-0-	-834	-0-	63	1	281	2	N	-0-					167
08	868	N	164	-0-	-704	-0-	40	1	121	2	N	3	7	1			163
							3	9									

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
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	33	1	93	2	N	-0-					36
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	26	1	108	2	N	-0-					36
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	34	1	143	2	N	-0-					36
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	88	1	202	2	N	-0-					36
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					36
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	33	1	99	2	N	2	1	1			37
							2	9									

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

03	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					30
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					30
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					30
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					30
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			79
04	2 N	1932	-0-	1930	-0-	1932	2		N	-0-			79
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			79
06	2040 N	1159	-0-	-881	-0-	1159	2		N	-0-			79
07	1984 N	217	-0-	-1767	-0-	217	2		N	-0-			79
08	2046 N	1043	-0-	-1003	-0-	1043	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	4256	-0-	2756	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
*08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	4185	-0-	645	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
*08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

03	5432 X	3506	-0-	-1926	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
04	150 X	3353	-0-	3203	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
*08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	5242	-0-	172	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	4961	-0-	-709	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	2055	-0-	765	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
*08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	4030 X	4026	-0-	-4	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	4046	-0-	146	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3657	-0-	-373	-0-	3657	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	9256	-0-	586	-0-	9256	2		N	-0-			-0-
05	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	8503	-0-	-167	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8672	-0-	-287	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
*08	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	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
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	4317	-0-	237	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4174	-0-	-42	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1833	-0-	1833	1833	358	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2335	-0-	2335	4168	448	1	1885	2	N	2					2
						2	9									
06	14B2 EXT	307	-0-	307	4475	94	1	213	2	N	-0-					2
07	5911 X	1436	-0-	-4475	-0-	264	1	1170	2	N	2					4
						2	9									
08	1953 N	135	-0-	-1818	-0-	33	1	99	2	N	3	5	1			2
						3	9									

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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

03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	2	N	-0-					6
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	99	1	409	2	N	-0-					6
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	97	1	407	2	N	-0-					6
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	176	1	401	2	N	-0-					6
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	56	1	250	2	N	-0-					6
08	496 N	289	-0-	-207	-0-	71	1	212	2	N	5	8	1			4
						6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3100 N	2172	-0-	-928	8474	2128	2	44	9	Y	40					80
04	3000 N	1833	-0-	-1167	7307	1728	2	105	9	Y	95	175	1			-0-
05	3100 N	1894	-0-	-1206	6101	1850	2	44	9	Y	40					40
06	3000 N	1281	-0-	-1719	4382	1237	2	44	9	Y	40					80
07	3100 N	1943	-0-	-1157	3225	1899	2	44	9	Y	40					120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3225					Y	NO RPT					120

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

03	1395 N	68	-0-	-1327	-0-	8	1	60	2	N	-0-					16
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1381	2	N	-0-					16
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1381	2	N	-0-					16
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	184	1	801	2	N	-0-					16
07	1581 N	242	-0-	-1339	-0-	64	1	178	2	N	-0-					16
08	1643 N	26	-0-	-1617	-0-	8	1	18	2	N	-0-					16

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-			63
04	180 N	695	-0-	515	-0-	30	1	665	2	N	-0-			63
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	N	-0-			63
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-			63
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-			63
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			144
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	N	-0-			144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			145
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	1	10	2	N	-0-			145
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	1	4	2	N	-0-			94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			140
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			204
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	N	-0-			204
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

03	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	275	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1518	-0-	-522	-0-	265	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1472	-0-	-326	-0-	268	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	264	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	267	1	1221	2	N	-0-			-0-
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	235	1	1235	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
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

03	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					89
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					89
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					107
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

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

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

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

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

03	2015 X	1218	-0-	-797	-0-	589	1	623	2	N	5	142
						6	9					
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	143
05	1891 X	1671	-0-	-220	-0-	589	1	1067	2	N	14	157
						15	9					
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	570	1	1859	2	N	12	169
						13	9					
*07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	589	1	2213	2	N	16	185
						18	9					
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	185

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
04	2760 X	3359	-0-	599	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-			-0-
*08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	480 N	596	-0-	116	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

03	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1981	-0-	61	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1124	-0-	-1015	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
*08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1208	-0-	-562	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1060	-0-	-769	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1021	-0-	-749	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3348	-0-	-762	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2008	-0-	-441	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1456	-0-	-497	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1286	-0-	-636	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1356	-0-	-444	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	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
03	4123 X	3146	-0-	-977	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	2877	-0-	-750	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	3782 X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	2197	-0-	-1585	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	4611	-0-	441	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	4309 X	3524	-0-	-785	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

03	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	540 N	753	-0-	213	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
04	1440 X	9613	-0-	8173	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
07	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
*08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

03	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3020	-0-	-400	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3045	-0-	-489	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	2370 X	2627	-0-	257	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2640 X	2515	-0-	-125	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	2551	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
03	7285	X	5937	-0-	-1348	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	5760	-0-	-1290	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	5137	-0-	-1553	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5576	-0-	-965	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

03	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

03	8091	X	7584	-0-	-507	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7096	-0-	-674	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7271	-0-	-324	-0-	7271	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

03	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

03	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8064	-0-	-426	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8467	-0-	-306	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8011	-0-	-389	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8265	-0-	-415	-0-	8265	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

03	2418	X	1099	-0-	-1319	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	643	-0-	-1341	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	616	-0-	-1304	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	451	-0-	-1409	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	494	-0-	-591	-0-	494	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
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	2027	-0-	197	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	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

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

03	11067	X	8869	-0-	-2198	-0-	8869	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	7415	-0-	-3295	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	8119	-0-	-2700	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8377	-0-	-1553	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8090	-0-	-1303	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8154	-0-	-712	-0-	8154	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

03	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2078	-0-	-2417	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3186	-0-	-1309	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

03	2914	X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1540	-0-	-890	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	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

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3267	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
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	7079	-0-	209	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
*08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3893	-0-	793	1645	3893	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

03	4309	X	1507	-0-	-2802	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1559	-0-	-2521	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	882	-0-	-348	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	992	X	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	780	N	812	-0-	32	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

03	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5270	-0-	-496	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5258	-0-	-384	-0-	5258	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
*02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*03	558 N	284	-0-	-274	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*04	540 N	231	-0-	-309	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04	150 N	844	-0-	694	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	480 N	1098	-0-	618	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	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
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	600	N	834	-0-	234	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
03	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	10236	-0-	5466	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
*08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	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
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1929	-0-	579	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	630	N	902	-0-	272	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	300	N	530	-0-	230	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7411	-0-	-401	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7141	-0-	-299	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6764	-0-	-706	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7118	-0-	-601	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7239	-0-	-170	-0-	7239	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

03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	720	N	745	-0-	25	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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

03	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	10210	-0-	700	-0-	10210	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9836	-0-	-4	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	9401	-0-	-767	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9351	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	2195	-0-	845	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	1582	-0-	-1301	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1860 X	1902	-0-	42	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4991 X	3492	-0-	-1499	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	4830 X	3740	-0-	-1090	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	3786	-0-	-957	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
07	4464 X	3876	-0-	-588	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390 N	398	-0-	8	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	992 N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	450	N	3691	-0-	3241	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2950	-0-	-50	539	2950	3			N	-0-					-0-
07	3591	X	3052	-0-	-539	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1070	-0-	1070	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	420	N	811	-0-	391	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	837	N	266	-0-	-571	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	300	N	552	-0-	252	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

03	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1979	-0-	-1261	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1923	-0-	-619	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	1946	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

03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	870	N	890	-0-	20	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
04	930	N	2318	-0-	1388	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	540	N	2153	-0-	1613	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3566	-0-	296	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	150	X	2935	-0-	2785	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	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

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	N	120	-0-	120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

03	4650	X	2829	-0-	-1821	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2827	-0-	-1673	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

03	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	360	N	1078	-0-	718	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2103	-0-	153	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1178	N	322	-0-	-856	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	570	-0-	-510	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	300	N	856	-0-	556	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-					-0-
04	780	N	1390	-0-	610	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-					-0-
04	1680	N	1958	-0-	278	-0-	1958	3		N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-					-0-
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3		N	-0-					-0-
08	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	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

03	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	3		N	-0-					-0-
04	1110	N	1438	-0-	328	-0-	1438	3		N	-0-					-0-
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3		N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3		N	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3		N	-0-					-0-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3		N	-0-					-0-
04	540	N	549	-0-	9	-0-	549	3		N	-0-					-0-
05	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	3		N	-0-					-0-
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	3		N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-					-0-
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2251	-0-	241	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	2218	-0-	298	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
04	720	X	6283	-0-	5563	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3623	-0-	-810	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	420	N	2523	-0-	2103	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	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

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1376	2	41	9	Y	37	110	1			41
04	1170	#	565	-0-	-605	-0-	546	2	19	9	Y	17					58
05	1209	#	955	-0-	-254	-0-	931	2	24	9	Y	22					80
06	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	Y	38	59	1			59
07	1209	#	614	-0-	-595	-0-	584	2	30	9	Y	27					86
*08	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1270	2	56	9	Y	51	100	1			37

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

03	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	72	1			110
04	1020	#	606	-0-	-414	-0-	586	2	20	9	Y	18					128
05	1023	#	765	-0-	-258	-0-	745	2	20	9	Y	18					146
06	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1880	2	48	9	Y	44	120	1			70
07	1395	#	459	-0-	-936	-0-	437	2	22	9	Y	20					90
08	1395	#	1027	-0-	-368	-0-	983	2	44	9	Y	40	76	1			54

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

03	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			7
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1					8
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	2	1			8
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					9
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	2	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	252	-0-	-616	-0-	216	2	36	9	N	33					173
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	2	19	9	N	17					190
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	681	2	47	9	N	43					233
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2470	2	120	9	N	109					342
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2139	2	119	9	N	108	179	1			271
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2177	2	120	9	N	109	182	1			198

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					42
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					42
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	14	1			28
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					28
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					28

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	956	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	990 N	528	-0-	-462	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1229	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1141	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1168	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

03	1240 N	230	-0-	-1010	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992	3	13	9	Y	12	11	0			1
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	955	3	10	9	Y	9	9	0			1
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	924	3	7	9	Y	6	6	0			1

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	128	0	1	1	12
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	143	143	0			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	126	0	1	1	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	126	0			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	140	0	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	75	1			7

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	300	N	1086	-0-	786	-0-	47	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
07	961	N	475	-0-	-486	-0-	20	1	455	2	N	-0-					-0-
08	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27800	R	27800	-0-	-0-	-0-	27800	3			N	-0-					-0-
04	25560	#	22091	-0-	-3469	-0-	22091	3			N	-0-					-0-
05	26412	#	21358	-0-	-5054	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
06	26910	#	20994	-0-	-5916	-0-	20994	3			N	-0-					-0-
07	27807	#	15043	-0-	-12764	-0-	15043	3			N	-0-					-0-
08	27807	#	13456	-0-	-14351	-0-	13456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2180	-0-	170	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5975	2	123	9	N	112					240
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5791	2	41	9	N	37	184	1			93
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5695	2	94	9	N	85					178
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5951	2	66	9	N	60	182	1			56
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5889	2	78	9	N	71					127
*08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5573	2	61	9	N	55					182

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	586	1	2502	2	N	67	182	1			105
							74	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	572	1	2905	2	N	10					115
							11	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	659	1	2731	2	N	35					150
							39	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	752	1	1944	2	N	19					169
							21	9									
07	3596	X	1794	-0-	-1802	-0-	577	1	1203	2	N	13					182
							14	9									
08	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	477	1	2330	2	N	40					222
							44	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
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1472	2	N	10					94
							11	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	328	1	1666	2	N	-0-					94
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	271	1	1126	2	N	20					114
							22	9									
06	1770	N	536	-0-	-1234	-0-	148	1	382	2	N	5					119
							6	9									
07	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	113	1	235	2	N	-0-					119
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	453	1	2217	2	N	-0-					119

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					35
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					35
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	N	-0-					35
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					44
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					44
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					44
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2					140
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	2	10	9	N	9					149
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3627	2	12	9	N	11					160
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3377	2	20	9	N	18					178
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3204	2	4	9	N	4					182
*08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10	150	1			42

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

03	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1622	2	10	9	N	9					139
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	N	19					158
05	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1663	2	4	9	N	4					162
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18					180
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					198
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1638	2	18	9	N	16	144	1			70

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

03	1550	N	151	-0-	-1399	-0-	151	3			N	-0-					21
04	1170	N	618	-0-	-552	-0-	618	3			N	-0-					21
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2383	3	23	9	N	21					42
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1627	3	52	9	N	47					89
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	3	28	9	N	25					114
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					114

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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					48
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					48
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					48
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	N	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	360	N	629	-0-	269	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-