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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057				N	NO RPT			-0-

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

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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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
09	2280 #	1763	-0-	-517	-0-	1755	3	8	9	N	7					130
10	2356 #	1411	-0-	-945	-0-	1400	3	11	9	N	10					140

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

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
09	990 #	812	-0-	-178	-0-	811	3	1	9	N	1					131
10	1023 #	660	-0-	-363	-0-	638	3	22	9	N	20					151

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	540 #	536	-0-	-4	-0-	51	1	472	2	N	12					67
						13	9									
10	558 #	555	-0-	-3	-0-	56	1	488	2	N	10					77
						11	9									

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

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
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	21	1	194	2	N	-0-					34
*10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
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-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	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
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-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	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
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
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					80
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-																	
*09	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1643	2	15	9	N	14					114
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4110 #	3411	-0-	-699	-0-	1050	1	2135	2	N	205	187	1			384
						226	9									
10	4247 #	3617	-0-	-630	-0-	1085	1	2288	2	N	222	182	1			424
						244	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

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-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
10	496 N	297	-0-	-199	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	4110 X	3398	-0-	-712	-0-	197	1	3201	2	N	-0-					-0-
*10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	250	1	4335	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	2700 N	2312	-0-	-388	-0-	134	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	132	1	2290	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
10	527 N	399	-0-	-128	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1736	-0-	-310	-0-	95	1	1641	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
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-
09	690	N	244	-0-	-446	-0-	14	1	230	2	N	-0-			-0-
10	744	N	162	-0-	-582	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-

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

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-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-			-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	50	1	874	2	N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

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

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-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	46	1	741	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	39	1	674	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

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-
09	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-			-0-
10	29729	X	29094	-0-	-635	-0-	29094	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
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-
09	2250	N	1645	-0-	-605	-0-	110	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	153	1	1862	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

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

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
09	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	245	1	2416	2	N	-0-					47
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	344	1	4275	2	N	-0-					47

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

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
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	128	1	1224	2	N	-0-					24
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	147	1	1767	2	N	-0-					24

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

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-
09	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	181	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	152	1	1603	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
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-
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					-0-
*10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	330	1	3188	2	N	-0-					52
*10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	310	1	3754	2	N	-0-					52

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

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-
09	46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	46673	2			N	-0-					-0-
10	50809 X	45533	-0-	-5276	-0-	45533	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2310 N	1366	-0-	-944	-0-	133	1	1233	2	N	-0-					-0-
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	226	1	2268	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	437	1	3722	2	N	-0-			-0-
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3676	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	399	1	3244	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	347	1	3419	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	37500	X	33571	-0-	-3929	-0-	33571	2			N	-0-			-0-
10	38750	X	30849	-0-	-7901	-0-	30849	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	4950	X	3017	-0-	-1933	-0-	153	1	2864	2	N	-0-			8
10	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	299	1	2915	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
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-
09	960	N	168	-0-	-792	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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
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-
09	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	33677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	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
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-
09	8970	X	8659	-0-	-311	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7412	-0-	-1764	-0-	7412	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
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-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8164	-0-	-2283	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	12240	X	11697	-0-	-543	-0-	11695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12555	X	10278	-0-	-2277	-0-	10278	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
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-
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	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
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-
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	5920	-0-	-2078	-0-	5920	2			N	-0-					-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
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-
09	52200	X	42410	-0-	-9790	-0-	42409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	51677	X	43996	-0-	-7681	-0-	43996	2			N	-0-					-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
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-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
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-
09	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20328	-0-	-566	-0-	20328	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
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-
09	70590	X	66061	-0-	-4529	-0-	66060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	72943	X	70268	-0-	-2675	-0-	70268	2			N	-0-					-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
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-
09	900	N	686	-0-	-214	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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
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-
09	7980	X	5551	-0-	-2429	-0-	5550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7564	X	6057	-0-	-1507	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	330480	X	318664	-0-	-11816	-0-	318653	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	337125	X	313052	-0-	-24073	-0-	313052	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	12180	X	5792	-0-	-6388	-0-	5791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	45958	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	46881	-0-	-2409	-0-	46881	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	11310	X	9142	-0-	-2168	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9231	-0-	-1464	-0-	9231	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	334	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	220	1	1660	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	N	-0-					22
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					22

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 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
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-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	866	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	116	1	892	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
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
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	118	1	1012	2	N	-0-			90
10	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	98	1	1036	2	N	-0-			90

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

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-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	296	1	1292	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	130	1	979	2	N	-0-			-0-

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

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
09	2760	N	2250	-0-	-510	-0-	214	1	2036	2	N	-0-			77
10	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	168	1	1991	2	N	-0-			77

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

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
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	10	1	262	2	N	-0-			35
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-			35

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

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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-			95
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-			95

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

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			45
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	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
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							
09	1080 N	988	-0-	-92	-0-	56	1	915	2	N	15			160
						17	9							
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	39	1	964	2	N	-0-			160

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	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

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
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	-0-			23
*10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	128	1	2405	2	N	-0-			23

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

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
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	262	1	2077	2	N	-0-			107
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	184	1	1751	2	N	-0-			107

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

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
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	N	13			75
						14	9							
10	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	66	1	1640	2	N	25			100
						28	9							

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
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
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	12	1	1415	2	N	-0-					115
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					115

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

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
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	37	1	491	2	N	-0-					76
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					76

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

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
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	3	1	261	2	N	-0-					25
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25

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

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
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	108	1	1676	2	N	-0-					68
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	2	N	-0-					68

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

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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	2	N	3					88
							3	9									
10	1085	N	696	-0-	-389	-0-	45	1	651	2	N	-0-					88

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

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
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	N	-0-					117
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
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
09	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	131	1	921	2	N	-0-					77
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	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
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									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	N	19					82
							21	9									
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	47	1	968	2	N	13					95
							14	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
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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					115
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	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
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-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1234	-0-	-1494	-0-	61	1	1173	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
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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					50
10	465	N	98	-0-	-367	-0-	7	1	91	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
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
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-					45
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					45

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

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
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	270	1	2213	2	N	-0-					40
*10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	247	1	2451	2	N	-0-					40

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

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
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	N	-0-					124
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1398	2	N	-0-					124

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

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-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	206	1	910	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	N	-0-					-0-

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

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
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	259	1	2337	2	N	-0-					73
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	176	1	1956	2	N	-0-					73

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

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
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	143	1	1269	2	N	-0-					30
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	133	1	1478	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
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
09	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	2	N	-0-			48
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-			48

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

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
09	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	255	1	1792	2	N	-0-			50
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	295	1	2446	2	N	-0-			50

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

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
09	1440	N	625	-0-	-815	-0-	24	1	601	2	N	-0-			145
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	2	N	-0-			145

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

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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	N	-0-			26
10	1302	N	789	-0-	-513	-0-	20	1	769	2	N	-0-			26

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

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							
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	915	2	N	-0-			87
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-			87

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
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
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	79	1	1726	2	N	-0-					36
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1939	2	N	-0-					36

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

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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	113	1	1132	2	N	6					60
							7	9									
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	N	-0-					60

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

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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	-0-					90
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					90

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

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
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	473	1	3666	2	N	-0-					50
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	326	1	3028	2	N	-0-					50

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

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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	N	-0-					12
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	92	1	948	2	N	-0-					12

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

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-
09	9540	X	5065	-0-	-4475	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	327	1	8545	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
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
09	5970	X	5894	-0-	-76	-0-	617	1	5277	2	N	-0-					160
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	528	1	5517	2	N	-0-					160

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

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-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	173	1	1783	2	N	-0-					-0-

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

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
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	316	1	2905	2	N	-0-					100
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	256	1	2924	2	N	-0-					100

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

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-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	N	-0-					-0-

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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

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-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	44	1	436	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
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
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	179	1	1455	2	N	-0-					45
10	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	129	1	1268	2	N	-0-					45

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

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
09	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	126	1	987	2	N	-0-					50
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	102	1	960	2	N	-0-					50

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

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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-					78
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	55	1	642	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
*10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	315	1	9987	2	N	-0-					-0-

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

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-					110
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					110

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

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									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	138	1	4710	2	N	25					59
							28	9									
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3960	2	N	6					65
							7	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
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-
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
*10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-

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

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									
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	56	1	2172	2	N	35					83
							39	9									
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	14	1	2245	2	N	148	186	1			45
							163	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	439	1	3404	2	N	-0-					42
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	410	1	3822	2	N	-0-					42

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

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
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	229	1	1741	2	Y	-0-					8
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	198	1	1811	2	Y	-0-					8

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

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-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	122	1	825	2	N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	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
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-
09	8340 X	8107	-0-	-233	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
*10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	393	1	9124	2	N	-0-			-0-

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

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-
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	345	1	2780	2	N	-0-			-0-
*10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	299	1	2920	2	N	-0-			-0-

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

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
09	3000 N	3681	-0-	681	681	258	1	3423	2	N	-0-			7
*10	2017 N	1336	-0-	-681	-0-	70	1	1266	2	N	-0-			7

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

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
09	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	331	1	2862	2	N	-0-			155
10	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	273	1	2893	2	N	-0-			155

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

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-
09	3450 X	3063	-0-	-387	-0-	356	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3333	-0-	-232	-0-	331	1	3002	2	N	-0-			-0-

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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
09	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	136	1	1054	2	N	-0-			-0-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	120	1	1114	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
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-
09	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
*10	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	952	1	14718	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	960	N	469	-0-	-491	-0-	54	1	415	2	N	-0-					-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	47	1	431	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	3180	X	2410	-0-	-770	-0-	253	1	2157	2	N	-0-					35
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	228	1	2377	2	N	-0-					35

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

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-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	136	1	1041	2	N	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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
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-
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	170	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	127	1	1695	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-					-0-
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	153	1	1423	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	749	1	5665	2	N	-0-					-0-
*10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	656	1	5940	2	N	-0-					-0-

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

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-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	185	1	1923	2	N	-0-					-0-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	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
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-
09	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	194	1	1526	2	N	-0-					-0-
*10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	189	1	1787	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

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-
09	10650 X	8351	-0-	-2299	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9982 X	9251	-0-	-731	-0-	9251	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
*10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1410 N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2940 X	2777	-0-	-163	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3150 X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	3196	-0-	-59	-0-	3196	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
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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2400	N	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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
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-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	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
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-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	6060	X	4938	-0-	-1122	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	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
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-
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2795	X	1652	-0-	-1143	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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
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-
09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	853	-0-	-914	-0-	853	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
*10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

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

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
09	3930 X	2596	-0-	-1334	-0-	2596	3			N	-0-					174
10	4061 X	3524	-0-	-537	-0-	3524	3			N	-0-					174

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

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-
09	4710 X	4391	-0-	-319	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
10	4991 X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3360 X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	13170 X	3099	-0-	-10071	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	13609 X	10313	-0-	-3296	-0-	10313	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
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-
09	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

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

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-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-

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

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-
09	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	4230	X	3005	-0-	-1225	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
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-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

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

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
09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	3			Y	-0-					2
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					2

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

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-
09	4440	X	4337	-0-	-103	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4446	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
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-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
*10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-

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

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-
09	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

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

05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	60	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-

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

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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	1841	-0-	-319	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-

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
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	-0-			-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-			-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-			-0-

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

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-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	Y	-0-			-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-			-0-

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

*12	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	187	1	3336	2	Y	-0-			-0-
*01	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	152	1	2910	2	Y	-0-			-0-
*02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-			-0-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	169	1	3085	2	Y	-0-			-0-
*04	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	149	1	2808	2	Y	-0-			-0-
*05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	148	1	2811	2	Y	-0-			-0-
*06	3060	X	2126	-0-	-934	-0-	116	1	2010	2	Y	-0-			-0-
*07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-			-0-
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	163	1	2849	2	Y	-0-			-0-
*09	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-			-0-

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

*12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	76	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-			-0-
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-			-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			-0-
*04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-			-0-
*05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-			-0-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	-0-			-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-			-0-
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-			-0-
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	-0-			-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-			-0-

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

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-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-			-0-
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	-0-			-0-

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

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
*02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-			-0-
*03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-			-0-
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	-0-			-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	-0-			-0-
*07	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	65	1	1090	2	Y	-0-			-0-
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	Y	-0-			-0-
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	Y	-0-			-0-
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	-0-			-0-

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

*02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	231	1	4407	2	Y	-0-			-0-
*03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	258	1	4707	2	Y	-0-			-0-
*04	5460	X	3956	-0-	-1504	-0-	200	1	3756	2	Y	-0-			-0-
*05	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	178	1	3395	2	Y	-0-			-0-
*06	5070	X	3218	-0-	-1852	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-			-0-
*07	5146	X	5	-0-	-5141	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3960	X	2302	-0-	-1658	-0-	124	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*10	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	503	1	10008	2	Y	-0-			-0-

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

*12	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	150	1	2675	2	Y	-0-			-0-
*01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	214	1	4099	2	Y	-0-			-0-
*02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	183	1	3493	2	Y	-0-			-0-
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	189	1	3444	2	Y	-0-			-0-
*04	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	192	1	3611	2	Y	-0-			-0-
*05	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	168	1	3205	2	Y	-0-			-0-
*06	3810	X	3247	-0-	-563	-0-	177	1	3070	2	Y	-0-			-0-
*07	3937	X	3374	-0-	-563	-0-	189	1	3185	2	Y	-0-			-0-
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	Y	-0-			-0-
*09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-			-0-
*10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	233	1	4640	2	Y	-0-			-0-

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

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-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-			-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*09	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	567	-0-	-53	-0-	55	1	512	2	Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	568	-0-	-62	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					-0-

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

*12	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	105	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					-0-

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

*04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	120	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*05	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	118	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	111	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-					-0-

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

*11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	269	1	4770	2	Y	-0-					-0-
*12	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	266	1	4753	2	Y	-0-					-0-
*01	5084	X	4487	-0-	-597	-0-	223	1	4264	2	Y	-0-					-0-
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	213	1	4052	2	Y	-0-					-0-
*03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	235	1	4293	2	Y	-0-					-0-
*04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	228	1	4283	2	Y	-0-					-0-
*05	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	239	1	4541	2	Y	-0-					-0-
*06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	247	1	4293	2	Y	-0-					-0-
*07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	208	1	3496	2	Y	-0-					-0-
*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	179	1	3123	2	Y	-0-					-0-
*09	4620	X	2625	-0-	-1995	-0-	142	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-

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

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
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					1
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					15
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	169	1	2950	2	Y	-0-					14
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	146	1	2911	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					29
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1729	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	99	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	192	1	3367	2	Y	-0-					10
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	144	1	2857	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	N	2598	-0-	-402	246	140	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3436	-0-	336	582	164	1	3272	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	107	1	2122	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	205	1	3595	2	Y	48					53
							53	9									
10	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	181	1	3605	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-					1
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	170	1	2981	2	Y	-0-					5
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	151	1	2999	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	136	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3750	X	2361	-0-	-1389	-0-	128	1	2233	2	Y	-0-					5
10	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1874	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	127	1	2229	2	Y	20					22
							22	9									
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	102	1	2022	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	75	1	1308	2	Y	-0-					2
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	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
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
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					1
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	99	1	1727	2	Y	-0-					3
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	Y	-0-					3
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	105	1	1840	2	Y	-0-					4
10	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					268
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	140	1	2778	2	N	-0-					268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	161	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	286	1	5003	2	N	-0-					119
10	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	274	1	5448	2	N	-0-					119

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

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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					1
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	1890	X	823	-0-	-1067	-0-	43	1	759	2	N	19					19
							21	9									
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	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

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388 2		N	-0-			125
*10	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			125

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	5460 X	4416	-0-	-1044	-0-	4410 2	6 9	N	5			87
10	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954 2		N	-0-	62 1		25

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			65
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			65

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4110 X	3444	-0-	-666	-0-	3440	2	4	9	N	4					112
10	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	3479	2			N	-0-					112

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

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
09	2790 X	2362	-0-	-428	-0-	2220	2	142	9	N	129					157
10	2883 X	1305	-0-	-1578	-0-	1305	2			N	-0-	83	1			74

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

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-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					22
*10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					22

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					57
10	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					57

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

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
09	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	3273	2	58	9	N	53					73
10	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					73

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

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-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

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

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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					33

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

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
09	45930	X	40682	-0-	-5248	-0-	40682	2			N	-0-					148
10	43121	X	32387	-0-	-10734	-0-	32387	2			N	-0-					148

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					242
10	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-	62	1			180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1800	X	372	-0-	-1428	-0-	365	2	7	9	N	6					13
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					13

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
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-
09	3660	X	2886	-0-	-774	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	639	2	41	9	N	37					47
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 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
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
09	5550	X	4773	-0-	-777	-0-	4773	2			N	-0-					57
10	5735	X	4621	-0-	-1114	-0-	4621	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					95
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					95

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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

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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				53
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				53

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

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
09	28620	X	26921	-0-	-1699	-0-	26921	2			N	-0-				148
10	29574	X	26475	-0-	-3099	-0-	26475	2			N	-0-	102	1		46

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

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
09	74850	X	64624	-0-	-10226	-0-	64624	2			N	-0-				185
10	77345	X	64374	-0-	-12971	-0-	64374	2			N	-0-	112	1		73

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

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
09	107940	X	98379	-0-	-9561	-0-	98379	2			N	-0-				48
10	107973	X	97364	-0-	-10609	-0-	97364	2			N	-0-				48

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					22
10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					22

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

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
09	92190	X	81533	-0-	-10657	-0-	81533	2			N	-0-					160
10	91481	X	77182	-0-	-14299	-0-	77182	2			N	-0-	102	1			58

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

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-
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

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

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
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					6
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6

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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	114840	X	64524	-0-	-50316	-0-	64504	2	20	9	N	18					45
10	102796	X	59274	-0-	-43522	-0-	59274	2			N	-0-					45

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

05	898959	X	79185	-0-	-819774	-0-	79174	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	306330	X	68474	-0-	-237856	-0-	68462	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	316541	X	58336	-0-	-258205	-0-	58333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	316541	X	58948	-0-	-257593	-0-	58934	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	306330	X	51533	-0-	-254797	-0-	51489	2	44	9	N	40					40
10	316541	X	48592	-0-	-267949	-0-	48592	2			N	-0-					40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					28
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28

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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	275	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	308	1	2217	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	297	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	464	1	3340	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 #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	401	1	3297	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	2266	-0-	-2229	-0-	276	1	1990	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	293	1	2410	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1211	-0-	-1858	-0-	148	1	1063	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	103	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	109	1	783	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 #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	417	1	3430	2	Y	-0-					-0-
10	3751 X	2683	-0-	-1068	-0-	327	1	2356	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	234	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	179	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	204	1	1468	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	283	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	2546	-0-	-895	-0-	310	1	2236	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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-
09	2220	X	1976	-0-	-244	-0-	214	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	205	1	1478	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	497	1	4088	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	513	1	3694	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	262	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	457	1	3288	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	448	1	3535	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3558	-0-	-906	-0-	356	1	3202	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	528	1	3155	2	Y	-0-					-0-
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	543	1	4878	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
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-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	76	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	89	1	639	2	Y	-0-					-0-

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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	261	1	11222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12586	X	11710	-0-	-876	-0-	270	1	11438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

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-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	868	X	721	-0-	-147	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-			28
10	372	N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	2	Y	-0-			28

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

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
09	2850	X	1414	-0-	-1436	-0-	31	1	1383	2	Y	-0-			25
10	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	37	1	1534	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

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	214710	X	204912	-0-	-9798	-0-	204912	2			N	-0-			-0-
10	220565	X	210478	-0-	-10087	-0-	210478	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

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-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
10	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-			-0-

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

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-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	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
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-
09	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1073	-0-	-1841	-0-	1073	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

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-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4800	X	4493	-0-	-307	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	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

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-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	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
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-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	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

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-
09	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	5820	X	4554	-0-	-1266	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2191	-0-	-506	-0-	2191	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

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-
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2970	X	856	-0-	-2114	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	633	-0-	-2436	-0-	633	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	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
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-
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*10	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	3120 X	2335	-0-	-785	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4170 X	2626	-0-	-1544	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2374	-0-	-633	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	5910 X	4827	-0-	-1083	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5039	-0-	-1068	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4680 X	3733	-0-	-947	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
*10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	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
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-
09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	1770	X	1192	-0-	-578	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

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-
09	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	7200	X	6242	-0-	-958	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6748	-0-	-351	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3676	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
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-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	3510	X	1405	-0-	-2105	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1292	-0-	-2211	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	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

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-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
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-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	1500	N	1100	-0-	-400	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	5610	X	4914	-0-	-696	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	3495	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
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-
09	4020 X	3709	-0-	-311	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3533	-0-	-652	-0-	3533	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	4561	-0-	-3189	-0-	4561	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	4920 X	1334	-0-	-3586	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	3533	-0-	-1551	-0-	3533	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	2467	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
*10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	3270 X	2659	-0-	-611	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
*10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2076	-0-	-218	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	1884	-0-	-844	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	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

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-
09	1080 N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	837 N	447	-0-	-390	-0-	447	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
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-
09	4530 X	3476	-0-	-1054	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
*10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4860 X	3907	-0-	-953	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	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
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-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	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

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-
09	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	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

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-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
*10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	2280	N	1154	-0-	-1126	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	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

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-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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
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-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
*10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	5370 X	4737	-0-	-633	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
*10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
*10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	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
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-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-

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

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-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
*10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

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-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
*10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

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-
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
*10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	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

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-
09	6510 X	5631	-0-	-879	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	6019	-0-	-987	-0-	6019	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

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-
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
*10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	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
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-
09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1542	-0-	-1620	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

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-
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*10	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

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-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

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-
09	3780	X	3030	-0-	-750	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2662	-0-	-1244	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

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-
09	3990	X	643	-0-	-3347	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	633	-0-	-1537	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

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-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

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-
09	2820	X	1330	-0-	-1490	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1110	-0-	-1928	-0-	1110	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
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
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					111
*10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					111

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

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-
09	3150 X	2641	-0-	-509	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	1896	-0-	-1359	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

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-
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	3728	-0-	-1573	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

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-
09	4410 X	2413	-0-	-1997	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	2809	-0-	-1841	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

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-
09	5730 X	3143	-0-	-2587	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	3091	-0-	-3667	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

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-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

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-
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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
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-
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

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-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

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-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

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-
09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

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-
09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	3371	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

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-
09	1200	N	957	-0-	-243	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	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
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-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
*10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

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-
09	3630 X	2834	-0-	-796	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
*10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

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
09	4140 X	3605	-0-	-535	-0-	3605	2		N	-0-			70
*10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

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-
09	4440 X	490	-0-	-3950	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	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

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-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

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-
09	3270 X	2373	-0-	-897	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
*10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

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-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
*10	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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
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-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

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-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

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-
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

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-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

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-
09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
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-
09	3000 N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					-0-
*10	368 N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

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-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

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-
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

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-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

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-
09	4740 X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

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-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	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
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-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

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-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
09	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

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-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
09	3000	N	4427	-0-	1427	1427	4427	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7562	-0-	4462	5889	7562	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

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-
09	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3686	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
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-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	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

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-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	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

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-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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

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-
09	4560	X	1582	-0-	-2978	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	1073	-0-	-3205	-0-	1073	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

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-
09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
09	2670	X	1605	-0-	-1065	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

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-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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
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-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1823	-0-	-812	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	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

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-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

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-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
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-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
09	3324	X	2644	-0-	-680	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
09	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

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-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
09	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	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
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-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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
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-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	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
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-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	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
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-
09	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
*10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	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
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-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	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
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-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	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
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-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	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
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
09	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	1796	2			N	-0-					12
*10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2259	2	94	9	N	85					97

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
09	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

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-
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	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

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-
09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

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-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
09	1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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
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-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

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-
09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	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
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-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
09	1863	X	1843	-0-	-20	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

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-
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

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

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-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	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

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-
09	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	996	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
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-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	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

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-
09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5066	2	1	9	N	1	180	1			23
*10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					23

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

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-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

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-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	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
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-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
09	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	2109	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

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-
09	3000	N	2808	-0-	-192	1199	2808	2			N	-0-					-0-
*10	3851	X	2652	-0-	-1199	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
09	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	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

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-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	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
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-
09	6723 X	3392	-0-	-3331	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
09	4260 X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3040	-0-	-928	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
09	2610 N	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2226	-0-	-316	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

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-
09	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1885	-0-	-161	-0-	1885	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
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-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
*10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

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-
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
09	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	2889	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
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-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4937	-0-	-240	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

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-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

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-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	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
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-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

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-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-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

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-
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	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

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-
09	1710	X	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1349	-0-	-418	-0-	1349	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
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-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3000	N	4160	-0-	1160	3312	4160	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3388	-0-	288	3600	3388	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 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
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-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 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
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-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	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
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-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	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

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-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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

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-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

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-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
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-
09	3210 X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
*10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

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-
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

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-
09	6090 X	5508	-0-	-582	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	6008	-0-	-285	-0-	6008	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
09	2250 X	2050	-0-	-200	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	1971	-0-	-416	-0-	1971	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

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-
09	4177 X	3053	-0-	-1124	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	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
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-
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
*10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
09	4170 X	3275	-0-	-895	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
09	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
*10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	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

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-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
*10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
*10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
09	2550 N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2233	-0-	-588	-0-	2233	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
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-
09	9600	X	9457	-0-	-143	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
*10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
09	2730	X	1736	-0-	-994	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
09	18390	X	740	-0-	-17650	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	751	-0-	-17384	-0-	751	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

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-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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

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-
09	5250	X	1904	-0-	-3346	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2000	-0-	-3425	-0-	2000	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
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-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
09	4530	X	2347	-0-	-2183	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2439	-0-	-2242	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
09	3000	N	3734	-0-	734	734	3734	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3615	-0-	515	1249	3615	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
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-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
09	4620 X	3389	-0-	-1231	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
*10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
09	4140 X	2943	-0-	-1197	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	2733	-0-	-1545	-0-	2733	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
*10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
09	2490 X	2170	-0-	-320	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	2500	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
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-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	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

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-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
*10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
09	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

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-
09	5940	X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	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
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-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

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-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
09	5250	X	4888	-0-	-362	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
09	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

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-
09	3000	N	7363	-0-	4363	4363	7363	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	25893	-0-	22793	27156	25893	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2607	-0-	-555	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

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-
09	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
*10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

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-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	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
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
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4782	2	7	9	N	6					70
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5090	2	11	9	N	10					80

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

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-
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4512	-0-	-231	-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

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-
09	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	2			N	-0-					-0-
*10	2505	N	2263	-0-	-242	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
09	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	2			N	-0-					-0-
*10	1854	N	1709	-0-	-145	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
*10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	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

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-
09	2700	X	427	-0-	-2273	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	842	-0-	-584	-0-	842	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
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-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
09	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
09	4590	X	4040	-0-	-550	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
*10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	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
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-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
09	4710	X	3817	-0-	-893	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
09	4320	X	2750	-0-	-1570	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1463	-0-	-2908	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	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
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-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
09	4290 X	3323	-0-	-967	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3220	-0-	-934	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

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-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
09	2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
*10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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
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-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
*10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
09	9300	X	8293	-0-	-1007	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9164	-0-	-446	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
09	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	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
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-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1742	-0-	-1141	-0-	1742	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
09	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
09	4350 X	3257	-0-	-1093	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	2093	-0-	-2402	-0-	2093	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
09	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	2		N	-0-			-0-
*10	40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	40791	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

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-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
*10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
09	6960 X	6252	-0-	-708	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
10	7192 X	6344	-0-	-848	-0-	6344	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

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-
09	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678	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
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-
09	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
09	3330	X	1974	-0-	-1356	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1904	-0-	-1165	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

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-
09	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	914	-0-	-915	-0-	914	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
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-
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
*10	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	2196	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
09	3270 X	2662	-0-	-608	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2715	-0-	-230	-0-	2715	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
*10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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-
09	7200 X	6280	-0-	-920	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	6924	-0-	-516	-0-	6924	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
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-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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-
09	8820	X	7605	-0-	-1215	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*10	9114	X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
09	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	5570	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
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-
09	1920	N	1191	-0-	-729	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
09	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

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-
09	5760	X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

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-
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3304	-0-	-757	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
*10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

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-
09	4920 X	3659	-0-	-1261	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3698	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2		N	-0-			-0-
*10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
09	2910 X	2240	-0-	-670	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
*10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
*10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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
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-
09	5370	X	1738	-0-	-3632	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	1790	-0-	-3604	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

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-
09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
09	5010	X	3912	-0-	-1098	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

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-
09	3870	X	884	-0-	-2986	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	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
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-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
*10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
09	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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
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-
09	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4929	-0-	-527	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

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-
09	11214	X	10328	-0-	-886	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
*10	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
09	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

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-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	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
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-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	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

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
09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	4374	2	2	9	N	2					65
10	4867	X	4634	-0-	-233	-0-	4634	2			N	-0-					65

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

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-
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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 #: 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
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-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
*10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
09	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

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-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

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-
09	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
09	5670	X	5053	-0-	-617	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
09	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	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

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-
09	3300	X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2624	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
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-
09	3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

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-
09	3540 X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	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
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-
09	6360 X	5804	-0-	-556	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	6256	-0-	-37	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
09	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
*10	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
09	4680 X	4528	-0-	-152	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4445	-0-	-19	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
09	5250 X	4539	-0-	-711	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
09	2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3571	-0-	-56	-0-	3571	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
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-
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
*10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
09	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

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-
09	5070	X	4774	-0-	-296	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	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

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-
09	8100	X	7968	-0-	-132	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
09	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	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
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-
09	3060 X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	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

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-
09	10740 X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
10	11377 X	10106	-0-	-1271	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
09	4590 X	3574	-0-	-1016	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4218	-0-	-897	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
09	5280 X	4719	-0-	-561	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4655	-0-	-801	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	2264	-0-	-1487	-0-	2264	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
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-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2269	-0-	-707	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
09	6000	X	5331	-0-	-669	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

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-
09	24780	X	18481	-0-	-6299	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	17755	-0-	-6952	-0-	17755	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

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
09	2130	X	1418	-0-	-712	-0-	77	1	1341	2	Y	-0-					29
10	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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-
09	1170 N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	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

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	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

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
09	1740 N	491	-0-	-1249	-0-	31	1	460	2	N	-0-			13
10	1209 N	430	-0-	-779	-0-	29	1	401	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-			20
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	59	1	826	2	N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

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
09	4950 X	4503	-0-	-447	-0-	286	1	4217	2	N	-0-			69
10	4898 X	4535	-0-	-363	-0-	304	1	4231	2	N	-0-			69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					25
10	2542 X	2186	-0-	-356	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

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
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	N	-0-					20
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

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
09	570 N	485	-0-	-85	-0-	31	1	454	2	N	-0-					25
10	868 N	415	-0-	-453	-0-	28	1	387	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

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
09	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	65	1	956	2	N	-0-					60
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	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

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
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	136	1	2006	2	N	-0-			20
*10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

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							
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	2	N	-0-			84
10	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	N	-0-			84

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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-
09	810 N	221	-0-	-589	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	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

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
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	23	1	16	2	N	-0-			25
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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
09	2820 X	2115	-0-	-705	-0-	2115	2			N	-0-					164
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	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

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
09	4050 X	3872	-0-	-178 B	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					42
*10	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	388	1	3321	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
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-
09	4290	X	4537	-0-	247 B	-44146	446	1	4091	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4587	-0-	154 B	-43992	480	1	4107	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
09	8670	X	8297	-0-	-373 B	-274440	815	1	7482	2	N	-0-			34
10	8959	X	8009	-0-	-950 B	-274440	839	1	7170	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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
09	2220	X	1463	-0-	-757 B	-0-	144	1	1319	2	N	-0-			8
10	1829	X	1134	-0-	-695 B	-0-	119	1	1015	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
09	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	351	1	3218	2	N	-0-			10
*10	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	407	1	3482	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
09	7320	X	6948	-0-	-372 B	-0-	682	1	6266	2	N	-0-			42
10	7564	X	6733	-0-	-831 B	-0-	705	1	6028	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

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-
09	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	29	1	263	2	N	-0-			-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	116	1	991	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
09	2937	X	2937	-0-	-0- B	-0-	288	1	2649	2	N	-0-			-0-
*10	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	315	1	2697	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
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-
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	59	1	543	2	N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	121	1	1031	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
09	2850	X	2260	-0-	-590 B	-0-	222	1	2038	2	N	-0-					-0-
*10	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	204	1	1740	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

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-
09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	201	1	1847	2	N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	172	1	1472	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

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-
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	95	1	868	2	N	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	82	1	698	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

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-
09	480	N	60	-0-	-420 B	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

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-
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	48	1	445	2	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	36	1	305	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

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-
09	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	254	1	2334	2	N	-0-					-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	170	1	1455	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
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-
09	21390 X	15753	-0-	-5637 B	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
10	22103 X	16487	-0-	-5616 B	-0-	16487	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

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
09	DLQ G-10	303	-0-	303 B	1842	12	1	291	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	326	-0-	326 B	2168	13	1	313	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

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
09	DLQ G-10	2881	-0-	2881 B	6712	113	1	2768	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	4788	-0-	4788 B	11500	183	1	4605	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
09	DLQ G-10	4658	-0-	4658 B	10360	182	1	4476	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2731	-0-	2731 B	13091	104	1	2627	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
09	2820 X	1430	-0-	-1390 B	-0-	1430	2			N	-0-			135
10	2821 X	1617	-0-	-1204 B	-0-	1617	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
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
09	3300 X	2575	-0-	-725 B	-0-	2575 2		N	-0-			92
10	3410 X	2909	-0-	-501 B	-0-	2909 2		N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

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
09	3690 X	2312	-0-	-1378 B	-0-	2312 2		N	-0-			107
10	3813 X	2617	-0-	-1196 B	-0-	2617 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

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-
09	16170 X	13639	-0-	-2531 B	-0-	13639 2		N	-0-			-0-
10	14756 X	9903	-0-	-4853 B	-0-	9903 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
09	32310 X	32310	-0-	-0- B	-0-	32310 2		N	-0-			-0-
*10	40774 X	40774	-0-	-0- B	-0-	40774 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

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-
09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	76 1	1304 3	N	-0-			-0-
*10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	96 1	1242 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
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-
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	41	1	509	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1590	N	245	-0-	-1345 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	733	-0-	-879 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
09	2640	N	2624	-0-	-16 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2705	-0-	-23 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
09	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
*10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
09	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
09	1560	N	1373	-0-	-187 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	3	N	-0-			-0-
*10	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3	N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
09	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
*10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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-
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
*10	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
09	T. A.	198	-0-	198 B	538	198	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	387	-0-	387 B	925	387	3	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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-
09	3810 X	3564	-0-	-246 B	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
10	3937 X	3227	-0-	-710 B	-0-	3227	3	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

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-
09	3270 X	3075	-0-	-195 B	-0-	3075	3	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3128	-0-	-127 B	-0-	3128	3	Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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-
09	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3	Y	-0-			-0-
*10	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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-
09	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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-
09	1470	N	1306	-0-	-164	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15	B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	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
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-
09	1890	N	1772	-0-	-118 B	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1800	-0-	-153 B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4800	X	3929	-0-	-871 B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4120	-0-	-685 B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	335	1	5736	3	N	-0-					-0-
*10	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	496	1	6313	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
10	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6900	X	6574	-0-	-326 B	-0-	6573	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7099	X	6341	-0-	-758 B	-0-	6341	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
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-
09	6810	X	6439	-0-	-371	B	-0-	6438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7037	X	6602	-0-	-435	B	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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-
09	3600	X	2272	-0-	-1328	B	-157735	2272	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3091	-0-	-629	B	-157735	3091	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

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-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	B	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5699	-0-	-98	B	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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-
09	2220	N	1678	-0-	-542	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
09	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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-
09	5160	X	5119	-0-	-41	B	-68180	5119	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5006	-0-	-326	B	-68180	5006	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	5340 X	4907	-0-	-433 B	-0-	4907	3		Y	-0-			-0-
*10	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3		Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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-
09	4110 X	4002	-0-	-108 B	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	4119	-0-	-97 B	-0-	4119	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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-
09	5610 X	5419	-0-	-191 B	-0-	5419	3		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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-
09	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*10	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	2280 N	2034	-0-	-246 B	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1811	-0-	-731 B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
09	3690 X	3210	-0-	-480 B	-0-	3210	3		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3606	-0-	-207 B	-0-	3606	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
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-
09	5694 X	5694	-0-	-0- B	-0-	5694 3		Y	-0-			-0-
*10	6892 X	6892	-0-	-0- B	-0-	6892 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
09	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-
10	1085 N	970	-0-	-115 B	-0-	970 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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-
09	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6380 3	1 9	N	1	1	1	-0-
10	5859 X	5459	-0-	-400 B	-0-	5459 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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-
09	4110 X	3969	-0-	-141 B	-0-	3969 3		Y	-0-			-0-
10	4247 X	4077	-0-	-170 B	-0-	4077 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
09	3480 X	1500	-0-	-1980 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	228	-0-	-2965 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
09	2820 X	2696	-0-	-124 B	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
*10	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-
09	3240	X	2837	-0-	-403 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3033	-0-	-315 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*10	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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-
09	6606	X	6606	-0-	-0- B	-0-	6605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	6849	X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*10	3969	X	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	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
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-
09	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4043	-0-	-18 B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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-
09	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*10	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

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-
09	2430	X	1842	-0-	-588 B	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1951	-0-	-560 B	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

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-
09	5040	X	4843	-0-	-197 B	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

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-
09	9060	X	8451	-0-	-609 B	-0-	8450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9362	X	3454	-0-	-5908 B	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

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-
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

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-
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*10	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	5400	X	5051	-0-	-349 B	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5120	-0-	-367 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

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-
09	1560	N	1451	-0-	-109 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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-
09	6240	X	5558	-0-	-682 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5705	-0-	-681 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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-
09	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
*10	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	3270	X	3261	-0-	-9 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3202	-0-	-177 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2910 X	2656	-0-	-254 B	-61099	2656	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2552	-0-	-424 B	-61099	2552	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
09	8619 X	8619	-0-	-0- B	-0-	8618	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8401 X	8035	-0-	-366 B	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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-
09	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3730	-0-	-455 B	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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-
09	1080 N	980	-0-	-100 B	-0-	171	1	809	3	N	-0-					-0-
10	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	125	1	709	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

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-
09	4350 X	4331	-0-	-19 B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
*10	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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-
09	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
*10	6067 X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
09	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*10	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	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
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-
09	240	N	24	-0-	-216 B	-714896	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	299	-0-	268 B	-714628	299	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
09	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
*10	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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-
09	3816	X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
*10	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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-
09	3330	X	3272	-0-	-58 B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*10	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
*10	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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-
09	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	4060	-0-	-435 B	-0-	4060 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

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-
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
*10	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

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-
09	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
09	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	594 1	2806 3	N	-0-			-0-
*10	4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	665 1	3765 3	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
09	6570 X	6230	-0-	-340 B	-0-	6230 3		N	-0-			-0-
10	6789 X	6519	-0-	-270 B	-0-	6519 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
09	4980 X	4925	-0-	-55 B	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
10	5146 X	4380	-0-	-766 B	-0-	4380 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
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-
09	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 3		N	-0-			-0-
*10	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	4621 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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-
09	2250 X	1985	-0-	-265 B	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
10	2232 X	2201	-0-	-31 B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

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-
09	5957 X	5957	-0-	-0- B	-0-	5957 3		N	-0-			-0-
*10	5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

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-
09	4989 X	4989	-0-	-0- B	-0-	4989 3		N	-0-			-0-
10	5115 X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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-
09	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 3		N	-0-			-0-
*10	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-
09	1350 N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	528	-0-	-805 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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-
09	1080 N	1011	-0-	-69 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	920	-0-	-165 B	-0-	920 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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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-
09	5010	X	4896	-0-	-114 B	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5013	-0-	-164 B	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

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-
09	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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-
09	6693	X	6693	-0-	-0- B	-0-	6692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	6553	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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-
09	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	10389	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	10350	X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
09	3870	X	3211	-0-	-659 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	873	-0-	-2940 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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-
09	6120	X	5983	-0-	-137 B	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290 B	-0-	6034	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
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-
09	823	X	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*10	1150	X	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

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-
09	7783	X	7783	-0-	-0- B	-0-	7782	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	8495	X	8495	-0-	-0- B	-0-	8495	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

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-
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
09	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*10	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
09	2400	N	2230	-0-	-170 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
09	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
09	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3259	-0-	-647 B	-0-	3259	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
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-
09	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6332	X	6332	-0-	-0- B	-0-	6331	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156 B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5250	X	5166	-0-	-84 B	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4797	-0-	-628 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 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
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-
09	1140	X	837	-0-	-303 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	757	-0-	-421 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	10500	X	10328	-0-	-172 B	-0-	10326	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11129	X	10503	-0-	-626 B	-0-	10503	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6390	X	738	-0-	-5652 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	978	-0-	-5470 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	543	-0-	-2526 B	-0-	543	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*09	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	33	1	1858	2	Y	1					104
							1	9									
*10	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	59	1	3355	2	Y	3					107
							3	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	930	N	236	-0-	-694 B	-0-	236	2			N	-0-					110
10	961	N	133	-0-	-828 B	-0-	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1291	-0-	1291 B	1291	258	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*09	2954	X	1663	-0-	-1291 B	-0-	301	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1392	-0-	1392 B	1392	278	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*09	3044	X	1652	-0-	-1392 B	-0-	299	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	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
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	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	571	1	1872	2	N	-0-			-0-
*09	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	556	1	2548	2	N	-0-			-0-
10	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
09	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
09	1200	N	1080	-0-	-120 B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
09	2700	X	1877	-0-	-823 B	-0-	328	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	2352	-0-	-128 B	-0-	623	1	1729	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
09	4350	X	4299	-0-	-51 B	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
*10	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	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
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-
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	68	1	2212	2	N	-0-					-0-
*10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	67	1	1887	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 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
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-
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*10	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					21
*10	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3030	X	1609	-0-	-1421 B	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	X	1642	-0-	-683 B	-0-	1642	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
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-
09	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
09	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4337	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

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-
09	5827	X	5827	-0-	-0- B	-0-	5814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*10	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2561	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
09	5580	X	5467	-0-	-113 B	-0-	5441	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	5766	X	4846	-0-	-920 B	-0-	4831	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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-
09	7890	X	4678	-0-	-3212 B	-0-	4668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	8153	X	4740	-0-	-3413 B	-0-	4736	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

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-
09	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3507	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410	X	3338	-0-	-72 B	-0-	3331	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
09	1740	X	1687	-0-	-53 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	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
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-
09	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271 2		N	-0-			-0-
10	6944 X	5514	-0-	-1430 B	-0-	5514 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
09	4080 X	3224	-0-	-856 B	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
*10	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
09	5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5598 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
*10	5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5299 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
09	1350 X	1339	-0-	-11 B	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
*10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
09	3870 X	2468	-0-	-1402 B	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3107	-0-	-892 B	-0-	3107 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
09	3120 X	2624	-0-	-496 B	-0-	2624 2		N	-0-			65
10	3224 X	2973	-0-	-251 B	-0-	2973 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
09	1680 X	1538	-0-	-142 B	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
10	1612 X	1169	-0-	-443 B	-0-	1169 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
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-
09	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1692	X	1692	-0-	-0- B	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	6427	X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
*10	5641	X	5641	-0-	-0- B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6810	X	5774	-0-	-1036 B	-0-	5761	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
10	7037	X	5051	-0-	-1986 B	-0-	5041	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*10	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	6630	X	6441	-0-	-189 B	-0-	6407	2	34	9	N	31					90
10	6789	X	6140	-0-	-649 B	-0-	6086	2	54	9	N	49					139

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4680	X	4143	-0-	-537 B	-0-	4126	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*10	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	4866	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*10	3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
09	2640 X	2435	-0-	-205 B	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2728 X	2342	-0-	-386 B	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
09	3990 X	3211	-0-	-779 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3181	-0-	-942 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
09	5670 X	4904	-0-	-766 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	5181	-0-	-647 B	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
09	5310 X	4350	-0-	-960 B	-0-	4340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5487 X	3416	-0-	-2071 B	-0-	3409	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

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-
09	2970 X	2922	-0-	-48 B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
09	1440 N	600	-0-	-840 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	348	-0-	-985 B	-0-	348	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
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-
09	2910	X	2889	-0-	-21 B	-0-	2881	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3100	X	2798	-0-	-302 B	-0-	2791	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					137
*10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
09	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	3098	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*10	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3176	2	17	9	N	15	15	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
09	2790	X	2697	-0-	-93 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2346	-0-	-537 B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
09	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*10	8642	X	8642	-0-	-0- B	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
09	2340	X	1517	-0-	-823 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1157	-0-	-1261 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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-
09	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	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
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
09	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					129
10	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	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
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-
09	3600	X	3155	-0-	-445 B	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	2659	-0-	-1061 B	-0-	2659	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
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
09	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	2			N	-0-					21
10	4619	X	3202	-0-	-1417 B	-0-	3202	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
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
09	1050	X	708	-0-	-342 B	-0-	708	2			N	-0-					58
*10	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	973	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
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-
09	1110	N	592	-0-	-518 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	702	-0-	-600 B	-0-	702	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
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-
09	1080	N	920	-0-	-160 B	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023	N	828	-0-	-195 B	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*10	2471	X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	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
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-
09	2040 N	1651	-0-	-389 B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
10	2387 N	2300	-0-	-87 B	-0-	2300 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
09	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3146 2		N	-0-			23
*10	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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-
09	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1456	-0-	-187 B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
09	7830 X	2253	-0-	-5577 B	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
10	8091 X	3050	-0-	-5041 B	-0-	3050 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
09	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*10	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
09	1350 X	1275	-0-	-75 B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
10	1488 X	1096	-0-	-392 B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
09	3450 X	2035	-0-	-1415 B	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	1656	-0-	-1909 B	-0-	1656 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
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
09	3720 X	1805	-0-	-1915 B	-0-	1805	2			N	-0-					36
10	3844 X	2805	-0-	-1039 B	-0-	2805	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
09	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	8583	2	41	9	N	37	37	8			-0-
10	5549 X	1346	-0-	-4203 B	-0-	1339	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
09	5640 X	4893	-0-	-747 B	-0-	4870	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	5828 X	4453	-0-	-1375 B	-0-	4439	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

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-
09	2220 N	2166	-0-	-54 B	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263 N	2085	-0-	-178 B	-0-	2082	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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-
09	5100 X	4387	-0-	-713 B	-0-	4369	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5270 X	4762	-0-	-508 B	-0-	4740	2	22	9	N	20	20	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
09	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*10	9870 X	9870	-0-	-0- B	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
09	2280	N	2013	-0-	-267 B	-0-	2013	2			N	-0-					41
10	2604	N	2088	-0-	-516 B	-0-	2088	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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-
09	3510	X	2075	-0-	-1435 B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2146	-0-	-1481 B	-0-	2146	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

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-
09	5370	X	4570	-0-	-800 B	-0-	4559	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	5549	X	4163	-0-	-1386 B	-0-	4155	2	8	9	N	7	7	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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
09	6296	X	6296	-0-	-0- B	-0-	271	1	6025	2	N	-0-					120
*10	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	264	1	5875	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
09	3510	X	3185	-0-	-325 B	-0-	3185	2			N	-0-					60
10	3627	X	2664	-0-	-963 B	-0-	2664	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
09	1770	X	1266	-0-	-504 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	275	-0-	-1554 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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-
09	2340	X	1741	-0-	-599 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1750	-0-	-575 B	-0-	1750	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
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-
09	5220 X	4475	-0-	-745 B	-0-	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5425 X	4727	-0-	-698 B	-0-	4725	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

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-
09	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	3990	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3813 X	3261	-0-	-552 B	-0-	3257	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

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-
09	4807 X	4807	-0-	-0- B	-0-	4797	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
09	7170 X	4201	-0-	-2969 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	5258	-0-	-2151 B	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
09	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	2			N	-0-					66
*10	4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
09	3630 X	2908	-0-	-722 B	-0-	2894	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	3751 X	3090	-0-	-661 B	-0-	3077	2	13	9	N	12	12	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
09	3960 X	3338	-0-	-622 B	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813 X	3062	-0-	-751 B	-0-	3062	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
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-
09	3630	X	2657	-0-	-973 B	-0-	2651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3751	X	2529	-0-	-1222 B	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
09	5880	X	5831	-0-	-49 B	-0-	5818	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6076	X	5944	-0-	-132 B	-0-	5929	2	15	9	N	14	14	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
09	12390	X	869	-0-	-11521 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	4003	-0-	-8800 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
09	300	X	40	-0-	-260 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	310	X	67	-0-	-243 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
09	5550	X	4681	-0-	-869 B	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4337	-0-	-1181 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
09	8340	X	7315	-0-	-1025 B	-0-	7289	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	8463	X	6892	-0-	-1571 B	-0-	6871	2	21	9	N	19	19	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
09	5340	X	5261	-0-	-79 B	-0-	5261	2			N	-0-					17
10	5518	X	5274	-0-	-244 B	-0-	5274	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
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-
09	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5933	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	6348	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
09	5100	X	4937	-0-	-163 B	-0-	4937	2			N	-0-					75
*10	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
09	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	2			N	-0-					55
*10	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
09	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	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

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-
09	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6544	-0-	-183 B	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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-
09	1410	N	948	-0-	-462 B	-0-	942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1178	N	637	-0-	-541 B	-0-	635	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
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
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-
09	10656	X	10656	-0-	-0-	B	-0-	10646	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	10447	X	9077	-0-	-1370	B	-0-	9070	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
09	2730	X	2479	-0-	-251	B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2545	-0-	-276	B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
09	5400	X	4369	-0-	-1031	B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4340	-0-	-1085	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
09	4380	X	685	-0-	-3695	B	-0-	685	2			N	-0-					24
10	4309	X	899	-0-	-3410	B	-0-	899	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
09	5130	X	4420	-0-	-710	B	-0-	4420	2			N	-0-					65
10	5301	X	4345	-0-	-956	B	-0-	4345	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
09	12210	X	11512	-0-	-698	B	-0-	11479	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	12617	X	8790	-0-	-3827	B	-0-	8772	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	6270	X	4074	-0-	-2196 B	-0-	4064	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	6634	X	5411	-0-	-1223 B	-0-	5400	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
09	1020	N	946	-0-	-74 B	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	966	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

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
09	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2			N	-0-					5
*10	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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-
09	3090	X	2832	-0-	-258 B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2163	-0-	-1030 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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-
09	7320	X	4916	-0-	-2404 B	-0-	4902	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7564	X	3070	-0-	-4494 B	-0-	3063	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

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-
09	5310	X	3870	-0-	-1440 B	-0-	3866	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5487	X	3472	-0-	-2015 B	-0-	3469	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

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-
09	960	N	555	-0-	-405 B	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	372	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
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
09	3210	X	2950	-0-	-260 B	-0-	2950	2			N	-0-					20
10	3379	X	3190	-0-	-189 B	-0-	3190	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
09	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	2			N	-0-					67
10	4278	X	3855	-0-	-423 B	-0-	3855	2			N	-0-					67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
09	5102	X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
*10	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
09	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*10	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
09	4713	X	4713	-0-	-0- B	-0-	4704	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4386	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
09	4980	X	4593	-0-	-387 B	-0-	4587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5146	X	4946	-0-	-200 B	-0-	4940	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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-
09	6999	X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3029	-0-	-2799 B	-0-	3029	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
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-
09	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	3991	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
09	5160	X	4664	-0-	-496 B	-0-	4664	2			N	-0-					50
10	5332	X	4767	-0-	-565 B	-0-	4767	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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-
09	7140	X	6215	-0-	-925 B	-0-	6204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	10943	X	10943	-0-	-0- B	-0-	10913	2	30	9	N	27	27	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
09	13116	X	13116	-0-	-0- B	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
*10	12387	X	12387	-0-	-0- B	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
09	3810	X	3494	-0-	-316 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3634	-0-	-179 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
09	3000	X	2407	-0-	-593 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1881	-0-	-1219 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
09	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3045	-0-	-582 B	-0-	3045	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
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-
09	5010	X	4389	-0-	-621 B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3999	-0-	-1178 B	-0-	3999	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
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-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
09	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-					38
*10	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	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
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-
09	5790	X	4937	-0-	-853 B	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4279	-0-	-1704 B	-0-	4279	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
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-
09	9090	X	4798	-0-	-4292 B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7982	-0-	-1411 B	-0-	7982	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
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-
09	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	3560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3453	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
*10	11430	X	11430	-0-	-0- B	-0-	11430	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
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-
09	3540	X	3138	-0-	-402 B	-0-	3123	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	3813	X	2624	-0-	-1189 B	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3667	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	9450	X	77	-0-	-9373 B	-0-	77	2			N	-0-					120
10	13206	X	3141	-0-	-10065 B	-0-	3141	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2850	X	2724	-0-	-126 B	-0-	2714	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2852	X	2697	-0-	-155 B	-0-	2690	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	6000	X	4613	-0-	-1387 B	-0-	4607	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	5936	2	11	9	N	10	10	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7440	X	3300	-0-	-4140 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	76	-0-	-5411 B	-0-	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	5100	X	4423	-0-	-677 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4904	-0-	-366 B	-0-	4904	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
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-
09	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3337	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
09	7200	X	5850	-0-	-1350 B	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5404	-0-	-1881 B	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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-
09	6900	X	6090	-0-	-810 B	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6600	-0-	-530 B	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
09	6484	X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484	2			N	-0-					100
*10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5939	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
09	6600	X	5683	-0-	-917 B	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5653	-0-	-1012 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
09	2190	X	1955	-0-	-235 B	-0-	1952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263	X	1594	-0-	-669 B	-0-	1591	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

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-
09	3150	X	3042	-0-	-108 B	-0-	3038	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3255	X	2519	-0-	-736 B	-0-	2516	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

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
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-
09	6060	X	5483	-0-	-577 B	-0-	5462	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	6262	X	5385	-0-	-877 B	-0-	5367	2	18	9	N	16	16	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	17850	X	13146	-0-	-4704 B	-0-	408	1	12738	2	N	-0-					-0-
*10	15810	X	13472	-0-	-2338 B	-0-	405	1	13067	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	8676	X	8676	-0-	-0- B	-0-	8674	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	4639	-0-	-1344 B	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5038	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*10	5231	X	5231	-0-	-0- B	-0-	5211	2	20	9	N	18	18	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3240	X	3114	-0-	-126 B	-0-	3091	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	3348	X	3171	-0-	-177 B	-0-	3147	2	24	9	N	22	22	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8460	X	7751	-0-	-709 B	-0-	7744	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	8742	X	7455	-0-	-1287 B	-0-	7449	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2100	N	1264	-0-	-836 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	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
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-
09	5166	X	5166	-0-	-0- B	-0-	5157	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	5102	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
09	4380	X	2446	-0-	-1934 B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3248	-0-	-1278 B	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
09	20850	X	16582	-0-	-4268 B	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
*10	21756	X	21756	-0-	-0- B	-0-	21756	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
09	3330	X	2837	-0-	-493 B	-0-	2836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	2835	-0-	-606 B	-0-	2834	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
09	2970	X	1139	-0-	-1831 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2469	-0-	-600 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
09	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					7
*10	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
09	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	2542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2533	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 #: 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
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-
09	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	3612	-0-	-759 B	-0-	3611	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

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
09	6240	X	4936	-0-	-1304 B	-0-	132	1	4804	2	N	-0-					22
*10	6448	X	4789	-0-	-1659 B	-0-	128	1	4661	2	N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
09	12303	X	12303	-0-	-0- B	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
*10	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
09	9960	X	4250	-0-	-5710 B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	3037	-0-	-7255 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
09	2160	N	2129	-0-	-31 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1109	-0-	-1185 B	-0-	1109	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
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-
09	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*10	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
09	4183	X	4183	-0-	-0- B	-0-	4170	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*10	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2992	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

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-
09	6570	X	6570	-0-	-0- B	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
*10	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
09	1710	N	1709	-0-	-1 B	-0-	95	1	1614	2	N	-0-					-0-
*10	1674	N	1658	-0-	-16 B	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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-
09	12720	X	10761	-0-	-1959 B	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10271	-0-	-2873 B	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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-
09	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	3533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	3371	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
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
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-
09	2280 X	2015	-0-	-265 B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	1893	-0-	-463 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
09	3840 X	2787	-0-	-1053 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*10	3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
09	3300 X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1594	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410 X	3109	-0-	-301 B	-0-	3095	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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
09	9546 X	9546	-0-	-0- B	-0-	9546	2			N	-0-					17
*10	7773 X	7773	-0-	-0- B	-0-	7773	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
09	2580 X	2395	-0-	-185 B	-0-	2395	2			N	-0-					55
10	2542 X	2081	-0-	-461 B	-0-	2081	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
09	3510 X	2177	-0-	-1333 B	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627 X	2626	-0-	-1001 B	-0-	2625	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

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-
09	3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	738	-0-	-3106 B	-0-	738	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
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
09	24570 X	24279	-0-	-291 B	-0-	24279	2			N	-0-					18
10	25358 X	24241	-0-	-1117 B	-0-	24241	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
09	8760 X	3864	-0-	-4896 B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	2887	-0-	-5452 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
09	9300 X	7004	-0-	-2296 B	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	3108	-0-	-6502 B	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
09	11520 X	10571	-0-	-949 B	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
10	11625 X	2398	-0-	-9227 B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
09	5850 X	4288	-0-	-1562 B	-0-	4264	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*10	6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6013	2	28	9	N	25	25	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
09	58320 X	49558	-0-	-8762 B	-0-	49558	2			N	-0-					20
10	60264 X	57790	-0-	-2474 B	-0-	57790	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
09	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*10	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	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
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-
09	3390	X	2901	-0-	-489 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*10	3503	X	2746	-0-	-757 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
09	12869	X	12869	-0-	-0- B	-0-	559	1	12310	2	N	-0-					-0-
*10	9909	X	9909	-0-	-0- B	-0-	379	1	9530	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
09	4440	X	1004	-0-	-3436 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1219	-0-	-3369 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
09	26070	X	12549	-0-	-13521 B	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	8926	-0-	-18013 B	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
09	8693	X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
*10	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
09	2760	X	2640	-0-	-120 B	-0-	104	1	2536	2	N	-0-					-0-
*10	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	108	1	2729	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
09	3900	X	2307	-0-	-1593 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1837	-0-	-2193 B	-0-	1837	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
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-
09	6630	X	4873	-0-	-1757 B	-0-	4869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6851	X	5236	-0-	-1615 B	-0-	5233	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
09	8130	X	5921	-0-	-2209 B	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5647	-0-	-1483 B	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
09	20490	X	12937	-0-	-7553 B	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	14118	-0-	-7055 B	-0-	14118	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
09	41713	X	41713	-0-	-0- B	-0-	41713	2			N	-0-					-0-
*10	49291	X	49291	-0-	-0- B	-0-	49291	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
09	35310	X	30981	-0-	-4329 B	-0-	30981	2			N	-0-					8
10	35464	X	31218	-0-	-4246 B	-0-	31218	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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
09	5220	X	4931	-0-	-289 B	-0-	4931	2			N	-0-					43
10	5394	X	5262	-0-	-132 B	-0-	5262	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
09	7350	X	7055	-0-	-295 B	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
*10	7618	X	7618	-0-	-0- B	-0-	7618	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
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-
09	14490 X	13783	-0-	-707 B	-0-	13783 2		N	-0-			-0-
10	14973 X	13655	-0-	-1318 B	-0-	13655 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
09	30415 X	30415	-0-	-0- B	-0-	30415 2		N	-0-			-0-
*10	50765 X	50765	-0-	-0- B	-0-	50765 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
09	3780 X	2186	-0-	-1594 B	-0-	2186 2		N	-0-			57
10	3534 X	2057	-0-	-1477 B	-0-	2057 2		N	-0-			57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
09	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
*10	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
09	4110 X	2706	-0-	-1404 B	-0-	2706 2		N	-0-			76
10	4154 X	3484	-0-	-670 B	-0-	3484 2		N	-0-			76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
09	26490 X	14848	-0-	-11642 B	-0-	14848 2		N	-0-			47
10	27063 X	13330	-0-	-13733 B	-0-	13330 2		N	-0-			47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
09	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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	14B2 EXT	32972	-0-	32972	B	32972	32972	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	76876	-0-	76876	B	109848	76876	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
09	33090 X	25828	-0-	-7262	B	-0-	25828	2			N	-0-				90
10	33108 X	31455	-0-	-1653	B	-0-	31455	2			N	-0-				90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	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

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-
09	59047 X	59047	-0-	-0-	B	-0-	59047	2			N	-0-				-0-
*10	54111 X	54111	-0-	-0-	B	-0-	54111	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	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

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-
09	14820 X	4530	-0-	-10290	B	-0-	4530	2			N	-0-				-0-
10	15314 X	1027	-0-	-14287	B	-0-	1027	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	243505 X	143810	-0-	-99695 B	-0-	143810	2		N	-0-			-0-
*09	314332 X	314332	-0-	-0- B	-0-	314332	2		N	-0-			-0-
*10	317884 X	317884	-0-	-0- B	-0-	317884	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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-
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-			-0-
*10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	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

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	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			42
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			42
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			42

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			13
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					37
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					37

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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
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
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					28
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
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-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1719	2	30	9	N	27					137
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8					145

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					75
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					75

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
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
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
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
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					20
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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
09	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					20
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	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
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
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2176	2	75	9	N	68	188	1			82
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					82

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
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
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			Y	-0-					71
*10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	655 2	67 9	N	61	180 1		28
10	837 N	456	-0-	-381	-0-	456 2		N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2	N	-0-			10
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	1860 N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

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
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			90
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3917	2	12	9	N	11					103
*10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3957	2	10	9	N	9					112

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	2880 N	2775	-0-	-105	-0-	86	1	2689	2	N	-0-					10
*10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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-																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

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-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

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-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
09	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	3			N	-0-					121
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					169
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					140
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
09	4680 X	4060	-0-	-620	-0-	4060	3			Y	-0-					85
10	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3			Y	-0-					85

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					50
*10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
*10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	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

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
09	2070	N	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					156
10	2077	N	636	-0-	-1441	-0-	599	3	37	9	N	34					190

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
09	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			N	-0-					68
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1956	3	102	9	N	93					143
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	3	39	9	N	35					178

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					98
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					60
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

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
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					40
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	3	2	9	N	2					42

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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
09	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	3			N	-0-					152
10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1923	3	58	9	N	53	173	1			29
10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	1658	3			N	-0-					29

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

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
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1601	3	99	9	N	90	165	1			50
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					64

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					135
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					173
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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-
09	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	N	14	177	1			23
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					23

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					114
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					77
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					78

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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
09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16165	3	186	9	N	169	178	1			149
*10	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16341	3	289	9	N	263	180	1			232

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1175	3	123	9	N	112	177	1			65
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2580	3	6	9	N	5					70

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					82
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					82

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					117
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1					118

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4					205
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3858	3	234	9	N	213	181	1			237

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					77
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					77

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

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
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					106
10	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					106
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					30
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					35

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					145
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					69
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					69

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					39
*10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2205	3	1	9	N	1					40

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					59
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

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
09	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	6804	3	35	9	N	32					190
10	8649	X	7885	-0-	-764	-0-	7865	3	20	9	N	18					208

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1939	3	8	9	N	7					122
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2593	3	64	9	N	58					180

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7755	3	151	9	N	137	167	1			190
*10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7736	3	63	9	N	57					247

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	7110	X	5542	-0-	-1568	-0-	5525	3	17	9	N	15					75
*10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5628	3	182	9	N	165	178	1			62

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					99
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					99

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
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
09	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	26967	3	331	9	N	301	172	1			257
*10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	23908	3	322	9	N	293	360	1			190

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	2340	X	859	-0-	-1481	-0-	859	3			N	-0-					32
10	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1628	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 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
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
09	2580	X	1991	-0-	-589	-0-	1991	3			N	-0-					125
*10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

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-
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
09	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
10	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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-
09	2280 N	1892	-0-	-388	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
*10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	568	-0-	568	35647	568	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	580	-0-	580	36227	580	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-			-0-
*10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

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-
09	SWR 10	2656	-0-	2656	197000	2656	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	2552	-0-	2552	199552	2552	3	N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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								
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	4	1	94	2	Y	1	5	1		1
						1	9								
*10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	2				3
						2	9								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

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									
09	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	367	1	7932	2	Y	63	94	1			65
						69	9									
*10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	306	1	6478	2	Y	9					74
						10	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					28
*10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2653	2	28	9	Y	25					53

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	Y	1					4
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19					31
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	Y	22					53

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

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
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9005	2	51	9	Y	46	37	1			69
*10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9192	2	74	9	Y	67	95	1			41

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

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-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

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
09	3960	X	2788	-0-	-1172	-0-	2760	2	28	9	Y	25					41
10	3751	X	2558	-0-	-1193	-0-	2532	2	26	9	Y	24					65

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

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
09	2670 X	1931	-0-	-739	-0-	1914	2	17	9	Y	15	24	1			16
10	2201 X	1694	-0-	-507	-0-	1692	2	2	9	Y	2					18

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2394	2	21	9	Y	19	23	1			20
*10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2561	2	4	9	Y	4					24

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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
09	1410 X	873	-0-	-537	-0-	865	2	8	9	Y	7	15	1			7
10	1457 X	487	-0-	-970	-0-	486	2	1	9	Y	1					8

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
09	1950 X	1291	-0-	-659	-0-	1280	2	11	9	Y	10	17	1			10
10	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	1274	2	2	9	Y	2					12

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2993	2	88	9	Y	80	107	1			146
*10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	Y	97	184	1			59

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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
09	6600 X	6179	-0-	-421	-0-	6134	2	45	9	Y	41	33	1			61
*10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6319	2	66	9	Y	60	84	1			37

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					21
*10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					20
10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					39
*10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2712	2	22	9	N	20					59

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	2010 X	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					30
10	2077 X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2550	X	1321	-0-	-1229	-0-	1321	2			N	-0-					51
10	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					51

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					85
*10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					105
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					56
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					37
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3					40

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	3998	2			N	-0-					22
10	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
09	3240	X	2829	-0-	-411	-0-	2826	2	3	9	N	3					44
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2554	2	45	9	N	41					85

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

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
09	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	4218	2			N	-0-					17
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			N	-0-					19
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					14
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					20
*10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	6000 X	4664	-0-	-1336	-0-	196	1	4362	2	N	96	191	1			53
						106	9									
10	6200 X	4781	-0-	-1419	-0-	206	1	4575	2	N	-0-					53

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					94
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180 X	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	341 X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	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

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
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					20
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

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
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1843	2	50	9	N	45					144
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1815	2	20	9	N	18					162

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

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
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					13
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	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

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
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					27
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					74
10	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					74

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					73
*10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					73

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					132
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3270	X	2908	-0-	-362	-0-	132	1	2769	2	N	6					103
							7	9									
*10	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	128	1	2798	2	N	-0-					103

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
09	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	2448	2	220	9	N	200	183	1			37
10	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			N	-0-					37

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					50
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

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-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1906	2	61	9	N	55	55	8			-0-
*10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	N	50	50	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	7080 X	2740	-0-	-4340	-0-	2740	2	N	-0-			117
10	7068 X	5034	-0-	-2034	-0-	5034	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	783	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5	5	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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

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-
09	53563	X	53563	-0-	-0-	-0-	53553	3	10	9	N	9	9	1			-0-
*10	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	50949	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

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-
09	52830	X	51991	-0-	-839	-0-	51982	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	53258	X	52216	-0-	-1042	-0-	52212	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
09	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	23635	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23987	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
10	3782 X	3774	-0-	-8	-0-	3774	3			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

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
09	DLQ G-10	2480	-0-	2480	2480	354	1	2126	3	Y	-0-			30
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503	4983	355	1	2148	3	Y	-0-			30

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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
09	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4513	302	1	1814	3	Y	-0-			68
10	DLQ G-10	2162	-0-	2162	6675	306	1	1856	3	Y	-0-			68

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4753	328	1	1974	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4753					Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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-
09	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2940	203	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1493	-0-	1493	4433	212	1	1281	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

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
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2052	3	N	2					70
						2	9									
*10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1908	3	N	-0-					70

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

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
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	4432	297	1	1789	3	Y	-0-					82
10	DLQ G-10	2227	-0-	2227	6659	316	1	1911	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

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
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	142	1	853	3	N	-0-					113
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	N	5					118
						6	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	DLQ G-10	1876	-0-	1876	3512	267	1	1609	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5007	212	1	1283	3	Y	-0-					65

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	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

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
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	126	1	759	3	N	-0-					31
10	744 N	419	-0-	-325	-0-	59	1	360	3	N	-0-					31

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					122
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					122

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

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
09	1920 N	1095	-0-	-825	-0-	156	1	939	3	N	-0-					56
10	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	245	1	1483	3	N	-0-					56

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					17
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ	G-10	654	-0-	654	1405	93	1	561	3	Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	660	-0-	660	2065	94	1	566	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ	G-10	931	-0-	931	2102	133	1	798	3	Y	-0-					9
10	DLQ	G-10	873	-0-	873	2975	124	1	749	3	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	642	3	N	-0-					7
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	114	1	693	3	N	-0-					7

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					28
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					28

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
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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	238	1	1431	3	N	-0-					20
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	242	2	1467	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
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
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	360	1	2166	3	N	-0-					20
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	399	1	2416	3	N	-0-					20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	64	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

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									
09	1740	N	917	-0-	-823	-0-	17	1	894	2	Y	5					186
							6	9									
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	Y	35					221
							39	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					42
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					56
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10		1675	-0-	1675 B	3343	239	1	1436	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190 B	4533	169	1	1021	3	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	6	1	37	3	N	-0-					43
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	6	1	35	3	N	-0-					43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

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
09	2730	X	2365	-0-	-365 B	-0-	337	1	2028	3	N	-0-					26
*10	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	401	1	2425	3	N	-0-					26

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	234	1	1404	3	N	6					66
							7	9									
*10	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	N	10					76
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	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

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
09	DLQ G-10	36	-0-	36	119	3	1	15	3	Y	16					24
						18	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					24

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10		6	-0-	6	26	1	1	5	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		13	-0-	13	39	2	1	11	3	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	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

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-
09	DLQ G-10		816	-0-	816	1479	116	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		962	-0-	962	2441	136	1	826	3	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	606	1	3643	3	N	-0-					13
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	619	1	3746	3	N	70					83
							77	9									

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	164	1	983	3	N	-0-					63
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	199	1	1203	3	N	-0-					63

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10137 X	9614	-0-	-523	-0-	9614	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	5040 X	4162	-0-	-878	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
*10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

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-
09	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
*10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

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-
09	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
*10	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	12587	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
09	20160	X	19462	-0-	-698	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
10	20739	X	19464	-0-	-1275	-0-	19464	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	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

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	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7159	-0-	-311	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

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	5632	-0-	-289	-0-	651	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3575	-0-	-2155	-0-	630	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7062	3	268	9	N	244	354	1			101
*10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7252	3	340	9	N	309	180	1			230

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

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

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	39180 X	39180	-0-	-0-	-0-	38582	2	598	9	N	544	366	1			326
*10	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	40275	2	673	9	N	612	729	1			209

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	8141 R	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2		N	-0-				32
10	8401 #	8265	-0-	-136	-0-	8265	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
10	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	2391	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

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
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-			48
10	713 N	509	-0-	-204	-0-	13	1	495	2	Y	1			49
						1	9							

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	2	Y	-0-					49
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
09	8550	X	4422	-0-	-4128	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	8408	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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-
09	7200	X	4597	-0-	-2603	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
*10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
09	390 N	245	-0-	-145	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
09	1530 N	1273	-0-	-257	B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	968	-0-	-241	B	-0-	968	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
09	2160 N	2015	-0-	-145	B	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
*10	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
09	420 N	330	-0-	-90	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*10	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
09	4496 X	4496	-0-	-0-	B	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
*10	3657 X	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1947	-0-	-130 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
09	2100	X	1002	-0-	-1098 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	474	-0-	-1696 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
09	750	N	607	-0-	-143 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
09	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
09	2700	X	1528	-0-	-1172 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	910	-0-	-1446 B	-0-	910	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	31020 X	14089	-0-	-16931	-0-	378	1	13660	3	N	46	167	1			28
						51	9									
10	32054 X	26891	-0-	-5163	-0-	540	1	26254	3	N	88					116
						97	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

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
09	7500	1676	-0-	-5824	120915	1669	2	7	9	N	6	58
*10	7750	1382	-0-	-6368	114547	1374	2	8	9	N	7	65

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

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
*09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	188	1	1740	2	N	-0-	18
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	N	-0-	8
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	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

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	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-	92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
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	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					116
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
10	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

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
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	55	1	1219	2	N	-0-					97
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					97

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

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
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	-0-					158
*10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	102	1	2272	2	N	34					192
						37	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

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									
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	N	30					200
						33	9									
*10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	N	13					213
						14	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	10	1	216	2	N	159	179	1			157
							175	9									
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	-0-					157

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2					152
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	N	1					153
							1	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	30	1	669	2	N	-0-					93
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-					119
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					119

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	N	42	190	1			120
							46	9									
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	N	-0-					120

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

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
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	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

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-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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-
09	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
*10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	2	N	79	176	1			40
							87	9									
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	N	90					130
							99	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	72	71	1			206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	169	1			143

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

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									
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	7	1	216	2	N	42					157
							46	9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	51	165	1			43
							56	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

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									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	N	78					195
							86	9									
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	23	1	735	2	N	86	181	1			100
							95	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	159	1			21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	190	1			1
09	T. A.		172	-0-	172	172	1	1	30	2	Y	128	75	1			54
							141	9									
*10	450	R	278	-0-	-172	-0-	6	1	181	2	Y	83					137
							91	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	961	N	453	-0-	-508	-0-	453	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
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-
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	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
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-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	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
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-
09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		Y	-0-			-0-
*10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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-
09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		Y	-0-			-0-
10	2821 N	2818	-0-	-3	-0-	2818	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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-
09	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4099	3		Y	-0-			-0-
10	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	4183	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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-
09	4560 X	4315	-0-	-245	-0-	4315	3		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4389	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		Y	-0-			-0-
*10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	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
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-
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		Y	-0-			-0-
*10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			12
10	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3		Y	-0-			12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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-
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		Y	-0-			-0-
*10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
09	3180 X	3148	-0-	-32	-0-	3148	3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
09	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	3		Y	-0-			20
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
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-
09	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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-
09	2370	X	2127	-0-	-243	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

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-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			Y	-0-					28
10	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	2580 N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			Y	-0-					129
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

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
09	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	4339	3			Y	-0-					57
10	4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4418	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
10	1054 N	874	-0-	-180	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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-
09	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
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-
09	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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-
09	2580	X	920	-0-	-1660	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

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-
09	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	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
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-
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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
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-
09	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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-
09	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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
09	8730	X	8646	-0-	-84	-0-	8646	3			Y	-0-					114
*10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	2797	-0-	-1822	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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
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-
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

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-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

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-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

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-
09	1590	N	334	-0-	-1256	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					27
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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
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-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

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-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

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
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					53
*10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

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
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
*10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
*10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	3			Y	-0-					15
10	775 N	569	-0-	-206	-0-	569	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
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-
09	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
*10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	3			Y	-0-					18
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			Y	-0-					77
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
09	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

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
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					37
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

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-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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
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-
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
*10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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-
09	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968	3		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1060	-0-	-1172	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		Y	-0-			-0-
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
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-
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
*10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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-
09	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

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
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					20
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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-
09	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

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-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	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
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-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

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-
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12041	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

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-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

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
09	2880	N	2876	-0-	-4	-0-	2876	3			Y	-0-					15
10	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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-
09	3690	X	1820	-0-	-1870	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2494	-0-	-1319	-0-	2494	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
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
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	3			Y	-0-					13
10	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	5520	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

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-
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

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-
09	5100	X	3134	-0-	-1966	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	1536	-0-	-3734	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

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-
09	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

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-
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

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-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
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-
09	6390	X	6133	-0-	-257	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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-
09	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

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-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
09	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			Y	-0-					22
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

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-
09	3990	X	3535	-0-	-455	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					35
10	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3270 X	2595	-0-	-675	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2587	-0-	-699	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3			Y	-0-					40
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
09	4290 X	4216	-0-	-74	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	3931	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
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-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	3			Y	-0-					12
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
09	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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-
09	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					27
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
*10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			Y	-0-					60
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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
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-
09	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2880	X	1100	-0-	-1780	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1170	N	611	-0-	-559	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
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-
09	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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-
09	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2339	-0-	-1784	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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-
09	6150	X	5946	-0-	-204	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	5995	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
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-
09	3570 X	3533	-0-	-37	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2616	-0-	-639	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
*10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

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-
09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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-
09	5370 X	3968	-0-	-1402	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
10	5549 X	3630	-0-	-1919	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-
09	3570 X	1017	-0-	-2553	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	345	-0-	-3344	-0-	345	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
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-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

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-
09	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

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-
09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

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-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	2544	-0-	-3036	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

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
09	2070	N	713	-0-	-1357	-0-	713	3			Y	-0-					45
10	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	571	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
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-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

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-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
09	6660	X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3			Y	-0-					27
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
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-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					124
*10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	698	-0-	-728	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
*10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

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-
09	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
*10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
09	6120	X	1781	-0-	-4339	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	22	-0-	-6302	-0-	22	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
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-
09	2631 X	2610	-0-	-21	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
*10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
09	2490 N	2174	-0-	-316	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2480 N	1258	-0-	-1222	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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-
09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
*10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

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
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			Y	-0-					17
*10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

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-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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-
09	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3038	-0-	-217	-0-	3038	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
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-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
*10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
*10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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-
09	5970 X	5778	-0-	-192	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
10	6169 X	5973	-0-	-196	-0-	5973	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	324	-0-	-1195	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					15
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	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
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-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

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-
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
09	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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-
09	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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-
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
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-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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
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-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14309	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	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
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-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	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
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-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	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
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-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
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-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	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
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-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	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
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-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	2889	3			Y	-0-			-0-
10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-			-0-
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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-
09	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3254	3			Y	-0-			-0-
10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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

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-
09	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	162	1	2660	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	153	1	2564	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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-
09	2130	N	1657	-0-	-473	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-			-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	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
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									
09	4290	X	3444	-0-	-846	-0-	197	1	3241	2	Y	5					51
							6	9									
10	4433	X	2838	-0-	-1595	-0-	160	1	2675	2	Y	3	42	1			12
							3	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
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									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	125	1	2057	2	Y	3					10
							3	9									
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2039	2	Y	2	8	1			4
							2	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
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									
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	127	1	2085	2	Y	49					79
							54	9									
*10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	11	67	1			23
							12	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	108	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	105	1	1752	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	N	3485	-0-	485	485	199	1	3278	2	Y	7					7
							8	9									
*10	3100	N	3387	-0-	287	772	191	1	3190	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

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-
09	1500	N	347	-0-	-1153	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

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-
09	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
09	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	176	1	2891	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	189	1	3151	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	230	1	3774	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	216	1	3614	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	57	1	946	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
09	4470	X	4171	-0-	-299	-0-	239	1	3932	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	254	1	4244	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

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									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	Y	3					8
							3	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	2	7	1			3
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	4					8
							4	9									
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1509	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	106	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1629	2	Y	3					5
							3	9									
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2155	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	87	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2070	N	1528	-0-	-542	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	147	1	2423	2	Y	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	145	1	2425	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1950	N	1089	-0-	-861	-0-	62	1	1027	2	N	-0-					47
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	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
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
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					41
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1949	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
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									
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	116	1	1909	2	Y	2					8
							2	9									
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	89	1	1463	2	N	-0-					-0-
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	204	1	3418	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	147	1	2416	2	N	-0-			54
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	150	1	2511	2	N	5			59
							6	9							

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	202	1	3324	2	N	-0-			-0-
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	206	1	3446	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

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
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	-0-			27
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-			27

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
09	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	131	1	2161	2	N	44			241
							48	9							
10	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	120	1	2012	2	N	15			256
							17	9							

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

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-
09	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	185	1	3034	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	184	1	3067	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	154	1	2530	2	N	23					162
							25	9									
10	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	154	1	2579	2	N	7					169
							8	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
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									
09	2070	N	1631	-0-	-439	-0-	93	1	1536	2	N	2					8
							2	9									
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	2	6	1			4
							2	9									

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
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									
09	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	142	1	2333	2	N	2					8
							2	9									
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	137	1	2286	2	N	1	6	1			3
							1	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4620	X	3794	-0-	-826	-0-	218	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	227	1	3794	2	N	-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 #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1800	N	878	-0-	-922	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	820	-0-	-203	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	N	-0-					120
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

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									
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	184	1	3020	2	N	2					7
							2	9									
10	4588	X	3222	-0-	-1366	-0-	182	1	3039	2	N	1	5	1			3
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

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									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1757	2	N	1					5
							1	9									
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	1	4	1			2
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
09	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					23
10	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

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-
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
*10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2		Y	-0-			4
*10	3100 N	3227	-0-	127	127	3227	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
*10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
09	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	997	-0-	-1638	-0-	997	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
09	1590	N	938	-0-	-652	-0-	938	2			Y	-0-					3
10	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

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
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					6
10	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
09	3810	X	377	-0-	-3433	-0-	377	2			Y	-0-					3
10	3937	X	1054	-0-	-2883	-0-	1054	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 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
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
09	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			Y	-0-					4
10	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2842	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					20
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

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-
09	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 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
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-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

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-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
09	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	149	1	4828	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	116	1	3781	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

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-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

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-
09	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

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-
09	5160 X	4305	-0-	-855	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4570	-0-	-607	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	46	1	1564	2	N	-0-					-0-
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

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
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					3
*10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 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
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-
09	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	2585	-0-	-887	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
09	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
09	1410 N	595	-0-	-815	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	813	-0-	-303	-0-	813	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
09	2850 X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
09	2670 N	1505	-0-	-1165	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
*10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 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
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-
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
09	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
09	3570	X	2929	-0-	-641	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
09	4620	X	1362	-0-	-3258	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	2780	-0-	-1808	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
09	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	443	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					3
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
09	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3728	-0-	-798	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3558	X	2430	-0-	-1128	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
09	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
09	1320	N	709	-0-	-611	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

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-
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2101	-0-	-751	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
09	1320	X	263	-0-	-1057	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					3
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
09	2280	X	1580	-0-	-700	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	9000	X	8279	-0-	-721	-0-	8279	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	7181	-0-	-2119	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
09	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3869	-0-	-998	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
09	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	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 #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
09	5730	X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3150	-0-	-1841	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
*10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
09	1800	N	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			Y	-0-					4
10	1612	N	936	-0-	-676	-0-	936	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					3
*10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
09	3600 X	2879	-0-	-721	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
09	4230 X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	1284	-0-	-2746	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 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
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-
09	1410 X	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1457 X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
*10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
09	2640 X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
09	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			Y	-0-					3
10	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
09	4230 X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
*10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
09	4620 X	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			Y	-0-					59
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4084	2			Y	-0-					59

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2310 X	1700	-0-	-610	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
10	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
09	4410 X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
10	4743 X	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
09	5190 X	2641	-0-	-2549	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
*10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
09	5970 X	5744	-0-	-226	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
10	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
09	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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
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-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

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
09	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			Y	-0-					70
10	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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-
09	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	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

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
09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2		N	-0-			144
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	40	-0-	-301	-0-	40	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

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	173	1	2841	2	Y	4					10
							4	9									
10	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	173	1	2883	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					163
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					163

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

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
*09	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	230	1	3477	2	N	-0-					3
10	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	215	1	3430	2	N	-0-					-0-

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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

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
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			3
*10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	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

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-
09	2892 N	2805	-0-	-87	-0-	2805	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
09	3540 X	2574	-0-	-966	-0-	2574	2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	2017	-0-	-1641	-0-	2017	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	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

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
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			55
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

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
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			45
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			65
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			65

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4170 X	49	-0-	-4121	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
*10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	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
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
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	2	N	-0-			176
10	1085 N	661	-0-	-424	-0-	28	1	633	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
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-
09	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1287	-0-	-883	-0-	1287	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	Y	-0-			-0-
*10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14130 X	10903	-0-	-3227	-0-	10903	3		N	-0-			-0-
10	14601 X	8393	-0-	-6208	-0-	8393	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1400	1	3269	2	N	-0-			-0-
*10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1400	1	3346	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

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-
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
*10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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-
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-			-0-
*10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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-
09	2623 N	1635	-0-	-988	-0-	1635	3			Y	-0-			-0-
*10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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-
09	2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2639	3			Y	-0-			-0-
10	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
09	1680 X	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-			13
*10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
*10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
09	6060 X	5894	-0-	-166	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
10	6262 X	6216	-0-	-46	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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-
09	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

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-
09	5400 X	2711	-0-	-2689	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
*10	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

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-
09	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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 #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

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-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

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-
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	1793	-0-	-2144	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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-
09	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

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-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

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-
09	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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 #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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-
09	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	6008	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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-
09	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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-
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

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-
09	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2520	N	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

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
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-
09	2280	X	398	-0-	-1882	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	350	-0-	-2006	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	9570	X	8946	-0-	-624	-0-	8945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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 #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
09	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6462	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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-
09	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2773	-0-	-575	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			Y	-0-					47
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
09	1830	N	424	-0-	-1406	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	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 #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3180 X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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-
09	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

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-
09	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

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-
09	1650 N	1379	-0-	-271	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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-
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1094	-0-	-859	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4020 X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
10	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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-
09	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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-
09	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	992 N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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-
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
*10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
09	690 N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

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-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
09	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 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
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-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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-
09	1410	N	809	-0-	-601	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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-
09	3000	N	3992	-0-	992	992	3992	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3358	-0-	258	1250	3358	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
09	2460	N	1944	-0-	-516	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

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-
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3261	-0-	-738	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 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
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-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

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-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

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-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

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-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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-
09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	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 #: 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
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-
09	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

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-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

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-
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

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-
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
10	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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-
09	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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 #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	6510	X	4158	-0-	-2352	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	4598	-0-	-2129	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

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-
09	7410	X	6708	-0-	-702	-0-	6707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7657	X	7502	-0-	-155	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

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-
09	4080	X	3640	-0-	-440	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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-
09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
*10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
09	14033	X	4760	-0-	-9273	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
*10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
*10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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
09	3000	N	5635	-0-	2635	2635	5635	3			Y	-0-					124
*10	3100	N	5227	-0-	2127	4762	5227	3			Y	-0-					124

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	3090 X	2875	-0-	-215	-0-	2875	3	Y	-0-			60
10	3193 X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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-
09	6000 X	5885	-0-	-115	-0-	5885	3	Y	-0-			-0-
10	6200 X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

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-
09	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	2928	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2916	3	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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-
09	3420 X	2926	-0-	-494	-0-	2926	3	Y	-0-			-0-
10	3534 X	2978	-0-	-556	-0-	2978	3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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-
09	3960 X	2771	-0-	-1189	-0-	2771	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

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-
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3	Y	-0-			-0-
*10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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-
09	4920 X	4792	-0-	-128	-0-	4792	3	Y	-0-			-0-
10	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	4977	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 #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
*10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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-
09	4140 X	3366	-0-	-774	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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-
09	2160 X	1707	-0-	-453	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
10	2232 X	1571	-0-	-661	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
09	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			Y	-0-					48
10	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			Y	-0-					48

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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-
09	2520 X	2387	-0-	-133	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2604 X	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
*10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
*10	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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-
09	4410 X	3214	-0-	-1196	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4386	-0-	-171	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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-
09	2790 N	2586	-0-	-204	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2526	-0-	-326	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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-
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
*10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

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-
09	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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-
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
*10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	4620	X	4291	-0-	-329	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
*10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	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 #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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-
09	3960	X	3076	-0-	-884	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	20	-0-	-4072	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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-
09	8190	X	7863	-0-	-327	-0-	7862	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8463	X	7738	-0-	-725	-0-	7738	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644 3		Y	-0-			-0-
10	2914 N	2055	-0-	-859	-0-	2055 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

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-
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237 3		Y	-0-			-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

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-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		Y	-0-			-0-
*10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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-
09	3090 X	2664	-0-	-426	-0-	2664 3		Y	-0-			-0-
10	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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-
09	4620 X	4421	-0-	-199	-0-	4421 3		Y	-0-			-0-
10	4774 X	2502	-0-	-2272	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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-
09	3000 N	3062	-0-	62	62	3062 3		Y	-0-			-0-
*10	2463 N	2401	-0-	-62	-0-	2401 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 #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-

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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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
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-
09	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6423	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
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-
09	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	3886	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
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-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
09	2220 N	2073	-0-	-147	-0-	2073 3		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2075 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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-
09	4410 X	3826	-0-	-584	-0-	3826 3		N	-0-			-0-
10	4557 X	4080	-0-	-477	-0-	4080 3		N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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
09	5820 X	2019	-0-	-3801	-0-	2019 3		Y	-0-			58
10	6014 X	2380	-0-	-3634	-0-	2380 3		Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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-
09	3180 X	3156	-0-	-24	-0-	3156 3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	3213 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

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-
09	5190 X	4432	-0-	-758	-0-	4432 3		Y	-0-			-0-
10	5363 X	4393	-0-	-970	-0-	4393 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 3		Y	-0-			17
*10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		Y	-0-			17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4140 X	3548	-0-	-592	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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-
09	5370 X	1019	-0-	-4351	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
10	5549 X	1405	-0-	-4144	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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
09	4500 X	3560	-0-	-940	-0-	3560	3			Y	-0-					18
10	4650 X	3482	-0-	-1168	-0-	3482	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
09	4770 X	4741	-0-	-29	-0-	4741	3			Y	-0-					15
10	4929 X	4854	-0-	-75	-0-	4854	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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-
09	3870 X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

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
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					67
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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 #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5400 X	4794	-0-	-606	-0-	4794	3			Y	-0-					23
10	5580 X	4948	-0-	-632	-0-	4948	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
09	2490 N	2269	-0-	-221	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
10	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
*10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
*10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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-
09	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3267	-0-	-856	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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-
09	9570 X	7050	-0-	-2520	-0-	7049	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
09	6210 X	5748	-0-	-462	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-
10	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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-
09	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

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-
09	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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-
09	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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-
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
*10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
*10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					60
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

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-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

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-
09	7890	X	7832	-0-	-58	-0-	7831	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	7959	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

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-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
*10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

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
09	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3			Y	-0-					20
10	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					8
10	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	3			Y	-0-					8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813 X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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-
09	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10442	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					62
10	2945 N	2914	-0-	-31	-0-	2914	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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-
09	2700 N	2402	-0-	-298	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	4073	-0-	973	973	4073	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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-
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
*10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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-
09	2700 N	2624	-0-	-76	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

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-
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
*10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 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
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-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	3069	N	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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-
09	2790	X	1141	-0-	-1649	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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-
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
09	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

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-
09	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	5974	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 #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

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-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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-
09	5040	X	4817	-0-	-223	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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
09	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			Y	-0-					24
10	2263	N	1131	-0-	-1132	-0-	1131	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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-
09	3420	X	849	-0-	-2571	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 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
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-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
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-
09	7770	X	7540	-0-	-230	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-

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
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-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	690	N	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8152	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					13
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3420 X	3191	-0-	-229	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

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-
09	4620 X	2869	-0-	-1751	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	4774 X	2532	-0-	-2242	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

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-
09	7770 X	7343	-0-	-427	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029 X	7443	-0-	-586	-0-	7443	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

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-
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8618 X	8597	-0-	-21	-0-	8597	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

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-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
09	3210 X	3014	-0-	-196	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			Y	-0-					15
10	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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-
09	5220	X	5073	-0-	-147	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

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-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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-
09	7350	X	2386	-0-	-4964	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	4200	-0-	-3395	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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-
09	4740	X	4304	-0-	-436	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19975	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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9542	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7354	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	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 #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

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-
09	2910 X	170	-0-	-2740	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
*10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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-
09	9900 X	9416	-0-	-484	-0-	9415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10013 X	9765	-0-	-248	-0-	9765	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

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-
09	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9410	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

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-
09	5340 X	3270	-0-	-2070	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	5518 X	2621	-0-	-2897	-0-	2621	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 #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4500 X	1094	-0-	-3406	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
10	4650 X	1796	-0-	-2854	-0-	1796 3		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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-
09	6503 X	1510	-0-	-4993	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
*10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	8322 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	8677 3		N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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-
09	7980 X	7587	-0-	-393	-0-	7586 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	8029 X	7758	-0-	-271	-0-	7758 3		N	-0-			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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-
09	4800 X	4384	-0-	-416	-0-	4384 3		N	-0-			-0-
10	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536 3		N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

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-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 3		Y	-0-			-0-
*10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 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
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-
09	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
09	1230	N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

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-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-			-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*09	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	28482	2	30	9	N	27					147
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					147

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		30544	-0-	30544	30544	310	1	30154	2	N	73					73
							80	9									
06	89660	X	59116	-0-	-30544	-0-	310	1	58648	2	N	144					217
							158	9									
07	85941	X	85941	-0-	-0-	-0-	310	1	85394	2	N	215	176	1			256
							237	9									
08	94446	X	94446	-0-	-0-	-0-	94196	2	250	9	N	227	348	1			135
*09	90274	X	90274	-0-	-0-	-0-	90032	2	242	9	N	220	180	1			175
10	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					175

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDOM (COTTON VALLEY) 27711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BOGUE ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 284882 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11279 PERF.16530 - 17860

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4385	2	100	9	N	91	177	1			143
10	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	4268	2	101	9	N	92					235

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	415	1	2860	2	N	55	64	1			21
							61	9									
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	56					77
							62	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	18					48
							20	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					48

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					76
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	502	1	4638	2	N	122	247	1			68
							134	9									
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	599	1	5237	2	N	153	176	1			45
							168	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	2	N	-0-			29
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	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

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-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	N	-0-			-0-
*10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1687	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	3	N	-0-			-0-
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

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-
09	5220 X	4370	-0-	-850	-0-	450	1	3920	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	3558	-0-	-2301	-0-	465	1	3093	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

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-
09	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	120	1	8697	3	N	-0-			-0-
*10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	124	1	6862	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 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
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-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	120	1	4942	3	N	-0-					-0-
*10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	124	1	3900	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

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-
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	787	-0-	-763	-0-	787	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 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
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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	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

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

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									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	1					7
							1	9									
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	1					8
							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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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-
09	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	105	1	2123	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	103	1	2177	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

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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

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							
09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	2	Y	1			14
						1	9							
*10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	89	1	5019	2	Y	4			18
						4	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	336	1	6964	2	Y	-0-					-0-
*10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	369	1	7638	2	Y	5					5
							6	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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
09	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					5
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	1					6
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	74	1	4197	2	Y	3					9
							3	9									
10	775	X	711	-0-	-64	-0-	12	1	698	2	Y	1					10
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					22
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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
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									
09	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	183	1	3782	2	Y	5					17
							6	9									
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-	145	1	2997	2	Y	3					20
							3	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					25
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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-
09	6750	X	2297	-0-	-4453	-0-	106	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	256	1	5304	2	Y	8					8
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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-
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	131	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	2	Y	4					4
							4	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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-
09	5400	X	1381	-0-	-4019	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	176	1	3646	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
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									
09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	57	1	3242	2	Y	1					14
							1	9									
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4303	2	Y	4					18
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

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-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

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									
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	55	1	3119	2	Y	1					8
							1	9									
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	2	Y	3					11
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

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-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2505	-0-	-1680	-0-	115	1	2390	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

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-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542	X	1180	-0-	-1362	-0-	54	1	1126	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
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									
09	2624	N	1149	-0-	-1475	-0-	20	1	1129	2	Y	-0-					6
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2141	2	Y	2					8
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

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									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	36	1	2014	2	Y	1					10
							1	9									
*10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	Y	2					12
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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-
09	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	129	1	2680	2	Y	-0-					-0-
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

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-
09	5040	X	4260	-0-	-780	-0-	196	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4096	-0-	-895	-0-	189	1	3907	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

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									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3117	2	Y	17					56
							19	9									
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					56

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
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-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
*10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	Y	2					2
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

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									
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	73	1	4099	2	Y	1					19
							1	9									
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	100	1	5662	2	Y	4					23
							4	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

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-
09	5400	X	1887	-0-	-3513	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	2026	-0-	-3554	-0-	93	1	1933	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

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
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	Y	-0-					5
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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-
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	452	1	9359	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	2360	-0-	-6630	-0-	108	1	2244	2	Y	7					7
							8	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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
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-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

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
09	6450	X	5371	-0-	-1079	-0-	247	1	5124	2	Y	-0-					42
10	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	231	1	4791	2	Y	-0-					42

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

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
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	N	4					158
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	2	1	9	N	1					159

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	2	Y	-0-					4
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	4					15
							4	9									
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					15

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	9	1	487	2	Y	-0-					4
10	992	N	773	-0-	-219	-0-	13	1	760	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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									
09	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	99	1	5587	2	Y	2					19
							2	9									
10	6262	X	3587	-0-	-2675	-0-	62	1	3522	2	Y	3					22
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	22	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

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									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	245	1	5071	2	Y	3					148
							3	9									
10	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	199	1	4122	2	Y	7					155
							8	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

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									
09	3540	X	3071	-0-	-469	-0-	141	1	2929	2	Y	1					9
							1	9									
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	154	1	3196	2	Y	1					10
							1	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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
09	1110	N	707	-0-	-403	-0-	12	1	695	2	Y	-0-					26
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	Y	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
09	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	178	1	3684	2	N	5					122
							6	9									
10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	175	1	3634	2	N	57					179
							63	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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
09	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	37	1	2108	2	Y	1					9
							1	9									
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	52	1	2970	2	Y	2					11
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	255	1	5290	2	Y	-0-					43
*10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7224	2	Y	20					63
							22	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	22	1	1258	2	Y	-0-					7
10	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	39	1	2232	2	Y	2					9
							2	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
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									
09	2322	N	2270	-0-	-52	-0-	39	1	2230	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1723	2	Y	1					12
							1	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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
09	14430	X	1935	-0-	-12495	-0-	89	1	1846	2	Y	-0-					1
10	14911	X	5785	-0-	-9126	-0-	266	1	5517	2	Y	2					3
							2	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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									
09	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	726	1	15036	2	Y	3					21
							3	9									
*10	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	672	1	13911	2	Y	4					25
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

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
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	320	1	6630	2	Y	-0-					1
*10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	316	1	6536	2	Y	9					10
							10	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

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-
09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	736	1	15240	2	Y	-0-					-0-
*10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	700	1	14484	2	Y	7					7
							8	9									

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
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									
09	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7142	2	Y	5					31
							6	9									
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	297	1	6149	2	Y	-0-					31

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
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									
09	10200	X	7595	-0-	-2605	-0-	350	1	7243	2	Y	2					21
							2	9									
10	10540	X	1875	-0-	-8665	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					21

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
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									
09	4980	X	2120	-0-	-2860	-0-	58	1	2052	2	Y	9					65
							10	9									
10	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	87	1	3260	2	Y	3					68
							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
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-
09	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	111	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	160	1	3320	2	Y	2					2
							2	9									

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
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									
09	10080	X	5160	-0-	-4920	-0-	237	1	4904	2	Y	17					67
							19	9									
10	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	293	1	6062	2	Y	3					70
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

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-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

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-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	303	1	6281	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	263	1	5455	2	Y	6					6
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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-
09	7680	X	6701	-0-	-979	-0-	309	1	6392	2	Y	-0-					-0-
*10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	369	1	7631	2	Y	2					2
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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-
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1102	1	22815	2	Y	-0-					-0-
*10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	842	1	17444	2	Y	8					8
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

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-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
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-
09	1530 N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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-
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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-
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	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
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-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
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-
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2387	X	1770	-0-	-617	-0-	1768	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2535	N	2365	-0-	-170	-0-	2359	2	6	9	N	5					141
*10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6					147

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
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-
09	4830 X	4432	-0-	-398	-0-	4412	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4679	2	17	9	N	15	15	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

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-
09	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	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

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-
09	3270 X	3256	-0-	-14	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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
09	4140 X	3657	-0-	-483	-0-	3657	2			N	-0-					85
10	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	3887	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

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-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5155	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5105	2	15	9	N	14	14	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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-
09	2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2152	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 #: 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
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
09	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			N	-0-					42
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	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

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-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					19
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
09	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1939	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2170	X	1976	-0-	-194	-0-	1970	2	6	9	N	5	5	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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-
09	4020	X	3464	-0-	-556	-0-	3451	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	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
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
09	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	2421	2			N	-0-					152
10	3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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

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-
09	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

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-
09	1980 X	430	-0-	-1550	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	744 N	78	-0-	-666	-0-	77	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

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-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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

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-
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					13
10	8246	X	7212	-0-	-1034	-0-	7212	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					125
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					125

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
09	3390	X	263	-0-	-3127	-0-	263	2			N	-0-					42
10	3503	X	474	-0-	-3029	-0-	474	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

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
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					108
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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

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-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

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
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			N	-0-					21
10	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	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
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-
09	4320 X	3159	-0-	-1161	-0-	3139	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	2	39	9	N	35	35	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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-
09	4290 X	2184	-0-	-2106	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	2032	-0-	-2401	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
09	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1271 X	1251	-0-	-20	-0-	1249	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

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-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

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
09	4710 X	4369	-0-	-341	-0-	4369	2			N	-0-					93
10	4867 X	4251	-0-	-616	-0-	4251	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

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-
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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-
09	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930 N	479	-0-	-451	-0-	479	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
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-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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

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-
09	4559	X	3000	-0-	-1559	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	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

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-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

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
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					110
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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

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
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					45
*10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	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

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-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	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
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-
09	2280 X	1907	-0-	-373	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	1932	-0-	-424	-0-	1932	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

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-
09	4230 X	4008	-0-	-222	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3628	-0-	-743	-0-	3628	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

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-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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

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
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
*10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

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-
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4003	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

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
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					57
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
09	2430 X	1184	-0-	-1246	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511 X	1756	-0-	-755	-0-	1754	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
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
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-
09	3660 X	2400	-0-	-1260	-0-	2390	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3286 X	2035	-0-	-1251	-0-	2025	2	10	9	N	9	9	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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-
09	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

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
09	4680 X	3755	-0-	-925	-0-	3755	2			N	-0-					62
10	4867 X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
09	1380 N	321	-0-	-1059	-0-	318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1860 N	1243	-0-	-617	-0-	1236	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

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
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					114
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	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

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-
09	3000 N	2902	-0-	-98	745	2893	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	3153 X	2408	-0-	-745	-0-	2401	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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-
09	3000 N	4269	-0-	1269	3025	4269	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4135	-0-	1035	4060	4135	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
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-
09	3000	N	9193	-0-	6193	6841	9175	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*10	3100	N	8145	-0-	5045	11886	8119	2	26	9	N	24	24	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

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-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	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

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
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					35
*10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

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-
09	3720	X	1196	-0-	-2524	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1115	-0-	-2729	-0-	1115	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

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
09	4440	X	750	-0-	-3690	-0-	750	2			N	-0-					75
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

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-
09	2430	X	880	-0-	-1550	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3437	2	19	9	N	17					52
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4200	2	28	9	N	25					77

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
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
09	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					48
10	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					18
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	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

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-
09	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	561	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

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-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

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
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					130
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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

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-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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-
09	1980 X	1388	-0-	-592	-0-	1382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

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-
09	3180 X	2551	-0-	-629	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	2519	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

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-
09	2520 X	2214	-0-	-306	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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-
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3151	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3075	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

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
09	2340 X	791	-0-	-1549	-0-	791	2			N	-0-					92
10	1457 X	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

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-
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

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
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					110
10	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	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
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-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5884	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

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
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	2	12	9	N	11	11	8			2
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

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-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3206	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

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-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

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-
09	2010	N	1192	-0-	-818	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

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-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	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
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-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	977	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

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-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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

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-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3693	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4112	2	9	9	N	8	8	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

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-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

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
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					34
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	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

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-
09	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2212	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
09	2370 N	2193	-0-	-177	-0-	2139	2	54	9	N	49					74
10	2449 N	2136	-0-	-313	-0-	2136	2			N	-0-					74

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1213	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

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
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					109
*10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4548	2	52	9	N	47					156

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

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-
09	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

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-
09	2670 X	1931	-0-	-739	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1768	-0-	-991	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
09	4590 X	204	-0-	-4386	-0-	204	2			N	-0-					127
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					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
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-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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

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
09	3660	X	1914	-0-	-1746	-0-	1914	2			N	-0-					56
10	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
09	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	2			N	-0-					50
10	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1134	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
09	5640	X	4796	-0-	-844	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					42
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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

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-
09	9840	X	9443	-0-	-397	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8925	-0-	-871	-0-	8925	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

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
09	1170	N	211	-0-	-959	-0-	211	2			N	-0-					18
10	1209	N	298	-0-	-911	-0-	298	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
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
09	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	2814	2			N	-0-					110
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					110

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4770	X	4154	-0-	-616	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2411	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					23
10	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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-
09	3750 X	1103	-0-	-2647	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	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

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-
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3543	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

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-
09	3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					142
*10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	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

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-
09	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	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
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-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					18
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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

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-
09	3390	X	2132	-0-	-1258	-0-	2128	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

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-
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					23
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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

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-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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
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
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	3183	2			N	-0-					91
10	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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

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-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3495	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

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-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	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

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-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
09	2250	N	385	-0-	-1865	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3360	X	669	-0-	-2691	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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-
09	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	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

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-
09	2460	X	1405	-0-	-1055	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

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-
09	3120	X	805	-0-	-2315	-0-	802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3324	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

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-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
09	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1805	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
09	8520 X	1270	-0-	-7250	-0-	1270	2			N	-0-					3
10	8804 X	413	-0-	-8391	-0-	413	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
09	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	2539	2			N	-0-					23
*10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

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-
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3938	2	14	9	N	13	13	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

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-
09	5220 X	3235	-0-	-1985	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
09	2400 X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					120
10	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	2257	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
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
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					58
*10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	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

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-
09	3090 X	1664	-0-	-1426	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	1541	-0-	-1652	-0-	1541	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

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-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	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

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-
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	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

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-
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	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

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-
09	5490 X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	4922	-0-	-751	-0-	4922	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

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-
09	3840 X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	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
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-
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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-
09	6720 X	5562	-0-	-1158	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	5102	-0-	-1842	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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-
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	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

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-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

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-
09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
09	5310 X	5102	-0-	-208	-0-	5100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487 X	5272	-0-	-215	-0-	5270	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					27
10	3999 X	3394	-0-	-605	-0-	3394	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
09	5730 X	3484	-0-	-2246	-0-	3484	2			N	-0-					75
10	5921 X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3233	-0-	-1014	-0-	3233	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

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-
09	1590 N	1248	-0-	-342	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	851	-0-	-792	-0-	851	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
*10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

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-
09	6030 X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5169	-0-	-1062	-0-	5169	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
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-
09	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	651	N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
09	4680	X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2			N	-0-					150
10	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					90
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

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-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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-
09	3570	X	2908	-0-	-662	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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-
09	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	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
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-
09	2863	N	2678	-0-	-185	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	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
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-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
09	7710	X	2489	-0-	-5221	-0-	2489	2			N	-0-					47
10	7967	X	2717	-0-	-5250	-0-	2717	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

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-
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5572	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6716	2	12	9	N	11	11	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

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-
09	5400	X	4218	-0-	-1182	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4378	-0-	-1202	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					129
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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

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-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	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
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-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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-
09	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*10	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
09	4380 X	3155	-0-	-1225	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3686	-0-	-840	-0-	3686	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

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-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

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-
09	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
09	4590 X	3843	-0-	-747	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4743 X	3896	-0-	-847	-0-	3892	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					52
10	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913	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 08/20/2018 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
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
09	3000 N	3206	-0-	206	206	3206	2			N	-0-					20
*10	3100 N	4632	-0-	1532	1738	4632	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
09	3150 X	2721	-0-	-429	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
09	4140 X	4028	-0-	-112	-0-	4028	2			N	-0-					49
10	4278 X	4173	-0-	-105	-0-	4173	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
09	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	2105	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2294 N	1937	-0-	-357	-0-	1931	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

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-
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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-
09	7890 X	6314	-0-	-1576	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					13
*10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	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
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
09	6180	X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2			N	-0-					140
10	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5502	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

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-
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
09	3870	X	684	-0-	-3186	-0-	684	2			N	-0-					17
10	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701	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

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-
09	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	3002	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2718	2	11	9	N	10	10	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

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
09	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2			N	-0-					118
10	3441	X	1974	-0-	-1467	-0-	1974	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
09	8730	X	6558	-0-	-2172	-0-	6558	2			N	-0-					95
10	9021	X	7766	-0-	-1255	-0-	7766	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
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-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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

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
09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					43
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	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

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
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					83
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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

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
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					32
*10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					48
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
09	8640	X	8167	-0-	-473	-0-	8167	2			N	-0-					187
10	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	6916	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

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
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					60
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	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
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
09	2760	X	2085	-0-	-675	-0-	2085	2			N	-0-					162
10	2852	X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1430	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

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-
09	2940	X	550	-0-	-2390	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2201	X	400	-0-	-1801	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
09	6720	X	6014	-0-	-706	-0-	6014	2			N	-0-					80
10	6944	X	6189	-0-	-755	-0-	6189	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

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-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
09	5790	X	3978	-0-	-1812	-0-	3978	2			N	-0-					92
10	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3934	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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
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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					22
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
09	6570	X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					44
10	6789	X	5705	-0-	-1084	-0-	5705	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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-
09	4080	X	3022	-0-	-1058	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
09	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					130
10	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	3940	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

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
09	3450	X	2235	-0-	-1215	-0-	2235	2			N	-0-					19
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					44
*10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	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

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
09	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2836	2			N	-0-					180
10	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2773	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
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
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
10	6634 X	5931	-0-	-703	-0-	5931	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

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
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					20
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
09	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					172
*10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

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
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					142
*10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	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

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-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	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

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
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	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
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
09	5430 X	5216	-0-	-214	-0-	5216	2			N	-0-					104
10	5394 X	5372	-0-	-22	-0-	5372	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

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-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

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-
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
09	6120 X	3965	-0-	-2155	-0-	3965	2			N	-0-					12
*10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	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

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
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					119
*10	3100 N	3407	-0-	307	307	3407	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

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-
09	2190 X	1929	-0-	-261	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263 X	850	-0-	-1413	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

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-
09	5640 X	4823	-0-	-817	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4696	-0-	-1132	-0-	4696	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
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-
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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-
09	4080 X	2672	-0-	-1408	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	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

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
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					37
*10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	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

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-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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

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-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	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

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-
09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
*10	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
09	2970 X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					50
10	3069 X	2609	-0-	-460	-0-	2609	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
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
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					80
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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

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
09	3930 X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					40
10	4061 X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					53
*10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
09	5490 X	4383	-0-	-1107	-0-	4383	2			N	-0-					62
10	5766 X	4319	-0-	-1447	-0-	4319	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

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-
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					54
*10	3100 N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
09	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	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
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
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					37
10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					50
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
09	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	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

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-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	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

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-
09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	2090	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

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
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			N	-0-					142
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	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
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-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					57
*10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
09	6021 X	2185	-0-	-3836	-0-	2185	2			N	-0-					105
*10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	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

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-
09	4620 X	1537	-0-	-3083	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774 X	1361	-0-	-3413	-0-	1360	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

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
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					20
*10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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-
09	2700 X	2189	-0-	-511	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540	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
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-
09	1740	X	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-					33
10	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	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

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
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			N	-0-					22
10	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

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
09	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					75
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3423	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

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-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	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

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
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					27
*10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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
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-
09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3773	-0-	-536	-0-	3773	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

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-
09	1470	N	539	-0-	-931	-0-	533	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1488	N	590	-0-	-898	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

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
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					127
*10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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
09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2			N	-0-					86
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	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

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
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					65
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
09	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					145
10	2263	X	2031	-0-	-232	-0-	2031	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
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-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2580	N	1006	-0-	-1574	-0-	1006	2			N	-0-					31
10	2666	N	2099	-0-	-567	-0-	2099	2			N	-0-					31

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5545	-0-	-1492	-0-	5545	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1980	N	1196	-0-	-784	-0-	1196	2			N	-0-					33
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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
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
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					90
10	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2529	N	2197	-0-	-332	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3060	X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	2			N	-0-					100
10	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	2028	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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
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-
09	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	3798	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3677	2	19	9	N	17	17	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 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
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
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					27
*10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	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
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-
09	3000 N	2124	-0-	-876	16	2124	2			N	-0-					-0-
*10	1406 N	1390	-0-	-16	-0-	1390	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

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-
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4693	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4731	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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
09	1800 N	1112	-0-	-688	-0-	1112	2			N	-0-					18
10	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

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
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					45
*10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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

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-
09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*10	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
09	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					83
10	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	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
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
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					87
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
09	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	3404	2			N	-0-					79
10	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	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

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
09	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1718	2			N	-0-					87
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	2616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2601	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

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
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	569	2	70	9	N	64					164
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	623	2	58	9	N	53					217

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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
09	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					52
10	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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
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
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					28
10	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					50
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
09	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3485	-0-	-607	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					84
*10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					84

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

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
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					17
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					133
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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-
09	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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
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-
09	6660	X	6213	-0-	-447	-0-	6193	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	5978	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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-
09	3120	X	1885	-0-	-1235	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2286	-0-	-1310	-0-	2286	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

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-
09	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	645	-0-	-1246	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4081	2			N	-0-					184
10	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4121	2	26	9	N	24	180	1			28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

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-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
09	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					50
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	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
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-
09	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	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

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-
09	1382 N	792	-0-	-590	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	1038	-0-	-605	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
09	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1665	-0-	-598	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

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-
09	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
09	3000 N	3754	-0-	754	754	3754	2			N	-0-					20
*10	3100 N	6379	-0-	3279	4033	6379	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
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-
09	5580	X	4784	-0-	-796	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5377	-0-	-761	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					19
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2707	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

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
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					16
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

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
09	4230	X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			N	-0-					18
10	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	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

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
09	1500	N	851	-0-	-649	-0-	851	2			N	-0-					23
*10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					140
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

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
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					73
*10	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	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

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
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					93
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	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

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-
09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

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-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5	5	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

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
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					196
10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					13
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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
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
09	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					40
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	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

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
09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	5387	2			N	-0-					44
10	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4095	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
09	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	3787	2			N	-0-					7
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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-
09	7140	X	6606	-0-	-534	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6695	-0-	-683	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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

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
09	8820	X	5528	-0-	-3292	-0-	5528	2			N	-0-					13
*10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	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
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
09	4140 X	2897	-0-	-1243	-0-	2897	2			N	-0-					3
10	3503 X	2194	-0-	-1309	-0-	2194	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*10	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5340 X	4224	-0-	-1116	-0-	4210	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16	16	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	4380 X	3613	-0-	-767	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	12570 X	9709	-0-	-2861	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
10	11470 X	6661	-0-	-4809	-0-	6661	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					37
*10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	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
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-
09	2520 X	1254	-0-	-1266	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
*10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661 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

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
09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2		N	-0-			7
*10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 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

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
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 2		N	-0-			7
*10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870 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

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-
09	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	17248 2		N	-0-			-0-
*10	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	17026 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

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-
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
*10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 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

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-
09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277 2		N	-0-			-0-
*10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001 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
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
09	7740	X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					10
10	7905	X	6911	-0-	-994	-0-	6911	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

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-
09	690	X	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					19
10	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
09	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					20
10	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	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

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
09	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2			N	-0-					18
10	5735	X	4874	-0-	-861	-0-	4874	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

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
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					31
*10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
09	7110	X	5283	-0-	-1827	-0-	5280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7347	X	5952	-0-	-1395	-0-	5948	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

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
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-
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	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

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-
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	3870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2911	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

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-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	159	1	3116	2	N	-0-					-0-
*10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	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

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
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					7
*10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	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

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-
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	6562	-0-	-537	-0-	6562	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

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
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					2
*10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	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
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-
09	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
09	8940 X	7924	-0-	-1016	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9083 X	8198	-0-	-885	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
09	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	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

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-
09	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
*10	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

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-
09	27900 X	24937	-0-	-2963	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
10	27714 X	25050	-0-	-2664	-0-	25050	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

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-
09	48120 X	35530	-0-	-12590	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
10	45198 X	35081	-0-	-10117	-0-	35081	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

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-
09	24930 X	18704	-0-	-6226	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
10	23560 X	17969	-0-	-5591	-0-	17969	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1860	2	Y	8					39
						9	9									
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	43	1	1625	2	Y	2					41
						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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
*10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			40
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					122
*10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
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-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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

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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					99
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

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
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					10
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	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

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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-
09	1200 N	500	-0-	-700	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	796	-0-	-444	-0-	796	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	510 N	169	-0-	-341	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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

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-
09	SWR 10		2101	-0-	2101	9015	2101	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1679	-0-	1679	10694	1679	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					108
*10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	N	17					125

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
*10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	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
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
09	6030 X	3492	-0-	-2538	-0-	3492	2			N	-0-			157
10	6231 X	3819	-0-	-2412	-0-	3819	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-			15
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1260 N	568	-0-	-692	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					147
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	SWR 10	293	-0-	293	1530	293	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	290	-0-	290	1820	290	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	SWR 10	733	-0-	733	3693	733	2		N	-0-			30
10	SWR 10	766	-0-	766	4459	766	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	21534	-0-	21534	97275	21534	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	18632	-0-	18632	115907	18632	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115907					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	115907					N	NO RPT					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

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-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

05	SHUT IN	32	-0-	32	4766	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
*06	4766	-0-	-0-	-4766	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

05	3100 N	-0-	-0-	-3100	941					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

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
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					72
10	1054 N	974	-0-	-80	-0-	65	1	909	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	141	1	2019	2	N	-0-					-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2886	2	N	-0-					-0-
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	182	1	2558	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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-
09	3000	N	2495	-0-	-505	255	163	1	2332	2	N	-0-					-0-
*10	2227	N	1972	-0-	-255	-0-	131	1	1841	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

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
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					57
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	144	1	2024	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	211	1	3021	2	N	-0-					-0-
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	150	1	2117	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	109	1	1555	2	N	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	N	-0-					-0-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
09	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	146	1	2092	2	N	-0-					-0-
*10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	177	1	2488	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	N	-0-					20
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
09	3000	N	1674	-0-	-1326	694	109	1	1565	2	N	-0-					-0-
*10	2252	N	1558	-0-	-694	-0-	103	1	1455	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	164	1	2344	2	N	-0-					-0-
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3035	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	N	-0-					-0-
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	167	1	2344	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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
09	3000	N	3726	-0-	726	1426	251	1	3475	2	N	-0-					17
*10	5266	X	3840	-0-	-1426	-0-	242	1	3598	2	N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	66	1	951	2	N	-0-			-0-
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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
09	930 N	814	-0-	-116	-0-	53	1	761	2	N	-0-			65
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	58	1	814	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

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
09	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	66	1	948	2	N	-0-			40
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	101	1	1427	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

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-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-			-0-
*10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

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-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	2	N	-0-			-0-
*10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	169	1	2374	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

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-
09	3000 N	3049	-0-	49	796	199	1	2850	2	N	-0-			-0-
*10	3469 X	2673	-0-	-796	-0-	177	1	2496	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2430	N	1597	-0-	-833	-0-	104	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	1291	-0-	-1220	-0-	86	1	1205	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
09	2850	N	2299	-0-	-551	-0-	150	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	122	1	1719	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

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
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	N	-0-					10
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

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-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	94	1	1345	2	N	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	190	1	2721	2	N	-0-					-0-
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2815	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
09	3000	N	3921	-0-	921	921	256	1	3665	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3101	-0-	1	922	206	1	2895	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-					17
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-			-0-
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	227	1	3192	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	N	-0-			-0-
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	52	1	732	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

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-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	50	1	701	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	163	1	2257	2	N	8					52
							9	9									
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	179	1	2652	2	N	-0-					52

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
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-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	164	1	2275	2	N	-0-					20
10	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	154	1	2287	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2010	N	1019	-0-	-991	-0-	69	1	950	2	N	-0-					-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	365	1	5054	2	N	31					192
							34	9									
*10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	361	1	5355	2	N	-0-					192

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					23
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

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-
09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	47	1	644	2	N	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

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-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	-0-					-0-
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

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-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
09	3998	X	3136	-0-	-862	-0-	205	1	2931	2	N	-0-					17
*10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	247	1	3481	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
09	1710	N	1205	-0-	-505	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					20
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					30
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-					30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	99	1	1418	2	N	-0-			-0-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	2	N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			-0-
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-			-0-
10	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	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

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-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	N	-0-			-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1530 N	374	-0-	-1156	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1408	2	N	-0-			-0-
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
09	1980 N	1300	-0-	-680	-0-	71	1	1229	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	105	1	2000	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
09	2370 N	2182	-0-	-188	-0-	119	1	2063	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2035	-0-	-383	-0-	101	1	1934	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
09	3203 X	3033	-0-	-170	-0-	166	1	2867	2	N	-0-			-0-
*10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
09	2640 X	2365	-0-	-275	-0-	129	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	101	1	1929	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

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-
09	2430 N	1850	-0-	-580	-0-	101	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2322	-0-	-282	-0-	115	1	2207	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1470 N	810	-0-	-660	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	897	-0-	-715	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

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-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	108	1	1402	2	N	-0-					-0-
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
09	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

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-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2904	2	N	-0-					-0-
*10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	143	1	2473	2	N	-0-					-0-
*10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
09	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	122	1	2110	2	N	-0-					-0-
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	123	1	2345	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
09	13770	X	10105	-0-	-3665	-0-	553	1	9552	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12822	-0-	-1407	-0-	637	1	12185	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

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-
09	8550	X	5190	-0-	-3360	-0-	309	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6474	-0-	-67	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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
09	4980	X	4437	-0-	-543	-0-	243	1	4194	2	N	-0-					41
10	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	218	1	4174	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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
09	8970	X	6317	-0-	-2653	-0-	346	1	5971	2	N	-0-					115
10	9176	X	7639	-0-	-1537	-0-	380	1	7259	2	N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	6660 X	2905	-0-	-3755	-0-	159	1	2746	2	N	-0-			-0-
10	7502 X	6949	-0-	-553	-0-	345	1	6604	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
09	3900 X	3099	-0-	-801	-0-	170	1	2929	2	Y	-0-			-0-
*10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3806	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
09	5760 X	5052	-0-	-708	-0-	277	1	4775	2	Y	-0-			-0-
10	5673 X	5285	-0-	-388	-0-	263	1	5022	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
09	3780 X	3696	-0-	-84	-0-	202	1	3494	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	191	1	3652	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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
09	6120 X	5974	-0-	-146	-0-	327	1	5647	2	N	-0-			149
10	6324 X	6192	-0-	-132	-0-	308	1	5884	2	N	-0-			149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

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-
09	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	136	1	2344	2	Y	-0-			-0-
10	2635 X	2508	-0-	-127	-0-	125	1	2383	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	13260 X	10577	-0-	-2683	-0-	497	1	10080	2	N	-0-					-0-
10	13702 X	11145	-0-	-2557	-0-	504	1	10641	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	226	1	3894	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	209	1	3987	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
09	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	132	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	2577	-0-	-802	-0-	128	1	2449	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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-
09	10230 X	9662	-0-	-568	-0-	454	1	9208	2	N	-0-					-0-
10	10757 X	9803	-0-	-954	-0-	444	1	9359	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
09	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	263	1	5330	2	N	-0-					-0-
*10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	255	1	5385	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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-
09	10020 X	9312	-0-	-708	-0-	437	1	8875	2	N	-0-					-0-
10	10354 X	9416	-0-	-938	-0-	426	1	8990	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	7710	X	6926	-0-	-784	-0-	325	1	6590	2	Y	10	93	1			10
							11	9									
10	7471	X	7184	-0-	-287	-0-	319	1	6737	2	Y	116	112	1			14
							128	9									

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

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									
09	144180	X	83340	-0-	-60840	-0-	716	1	82413	2	N	192	180	1			95
							211	9									
10	130975	X	115798	-0-	-15177	-0-	5255	1	110364	2	N	163	185	1			73
							179	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

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-
09	91680	X	75795	-0-	-15885	-0-	3558	1	72237	2	N	-0-					-0-
10	94736	X	84789	-0-	-9947	-0-	3837	1	80952	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

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
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-					23
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	2296	2	N	-0-					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

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
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	-0-			115
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

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
09	2250 X	1326	-0-	-924	-0-	1326	2			N	-0-			160
10	2325 X	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	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

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
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			60
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
09	3360 X	2149	-0-	-1211	-0-	2149	2			N	-0-			50
10	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	1695	2			N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			25
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
09	2910 N	2527	-0-	-383	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
10	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

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-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-			-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

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
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			13
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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
09	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	105	1	1582	2	N	-0-			2
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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-
09	DLQ G-10	154	-0-	154	207	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	129	-0-	129	336	8	1	121	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

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
09	870 N	188	-0-	-682	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					1
10	806 N	155	-0-	-651	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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
09	DLQ G-10	149	-0-	149	371	9	1	140	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	154	-0-	154	525	9	1	145	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

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-
09	DLQ G-10	213	-0-	213	428	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	239	-0-	239	667	14	1	225	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

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-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	78	1	1176	2	Y	-0-					1
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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
09	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	228	1	3447	2	Y	-0-					2
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	217	1	3467	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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
09	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	83	1	1249	2	Y	-0-					3
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2561	2	Y	-0-					1
10	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	151	1	2416	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	1890 N	1613	-0-	-277	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-			7
10	1705 N	1180	-0-	-525	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
10	2604 X	1608	-0-	-996	-0-	95	1	1513	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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-
09	DLQ G-10	109	-0-	109	220	18	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	334	14	1	100	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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-
09	3000 N	1996	-0-	-1004	5280	124	1	1872	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2006	-0-	-1094	4186	118	1	1888	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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
09	870	N	624	-0-	-246	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	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

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-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-					7
10	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	198	1	3157	2	Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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									
09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	140	1	2117	2	Y	8					25
							9	9									
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	136	1	2170	2	Y	2					27
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
09	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	151	1	2281	2	Y	-0-			37
10	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	144	1	2297	2	Y	-0-			37

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	53	1	795	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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							
09	3000	N	1920	-0-	-1080	1102	119	1	1801	2	Y	-0-			24
*10	3002	N	1900	-0-	-1102	-0-	112	1	1788	2	Y	-0-			24

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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-
09	2010	X	1913	-0-	-97	-0-	232	1	1681	2	Y	-0-			-0-
10	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	232	1	1711	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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
09	3000	N	2521	-0-	-479	5401	156	1	2365	2	Y	-0-			5
*10	3100	N	1976	-0-	-1124	4277	116	1	1860	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			3
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
09	2069 N	1753	-0-	-316	-0-	109	1	1644	2	Y	-0-			11
10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-			11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

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
09	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-			4
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

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-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

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							
09	3000 N	1952	-0-	-1048	1192	120	1	1822	2	Y	9			21
						10	9							
*10	3100 N	1981	-0-	-1119	73	116	1	1862	2	Y	3			24
						3	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

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
09	2730 N	2567	-0-	-163	-0-	159	1	2408	2	Y	-0-			2
10	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	114	1	1830	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

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							
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	Y	-0-			11
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					3
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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-
09	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	181	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	111	1	1679	2	Y	-0-					3
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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
09	3000	N	1846	-0-	-1154	243	114	1	1732	2	Y	-0-					7
10	1767	N	1222	-0-	-545	-0-	72	1	1150	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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-
09	3000	N	2198	-0-	-802	4146	136	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2243	-0-	-857	3289	132	1	2111	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	2	Y	-0-					17
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	Y	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	211	1	3191	2	Y	-0-					2
*10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	205	1	3282	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	Y	-0-					1
*10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
09	3000 N	2144	-0-	-856	3966	133	1	2011	2	Y	-0-					5
*10	3100 N	2063	-0-	-1037	2929	121	1	1942	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					8
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
09	1950 N	1308	-0-	-642	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					4
10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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
09	3000 N	2596	-0-	-404	3337	161	1	2435	2	Y	-0-					12
*10	3100 N	2591	-0-	-509	2828	153	1	2438	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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
09	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	97	1	1463	2	Y	-0-					1
*10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	174	1	935	2	Y	-0-			5
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	178	1	1040	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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
09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	138	1	2085	2	Y	-0-			1
10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	145	1	2311	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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
09	1140	N	941	-0-	-199	-0-	58	1	883	2	Y	-0-			3
10	1116	N	877	-0-	-239	-0-	52	1	825	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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-
09	3000	N	2013	-0-	-987	2018	125	1	1888	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2078	-0-	-1022	996	122	1	1956	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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
09	3000	N	2034	-0-	-966	1704	126	1	1908	2	Y	-0-			5
*10	3100	N	2137	-0-	-963	741	126	1	2011	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

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							
09	3000	N	2546	-0-	-454	8289	156	1	2362	2	Y	25			136
							28	9							
*10	3100	N	2492	-0-	-608	7681	142	1	2274	2	Y	69			205
							76	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-			1
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	667	2	Y	-0-			-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	3000	N	1901	-0-	-1099	1306	118	1	1783	2	Y	-0-			17
*10	3100	N	1959	-0-	-1141	165	115	1	1844	2	Y	-0-			17

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
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
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-			9
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-			9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	47	1	709	2	Y	-0-			1
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	2	Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-			4
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	133	1	2010	2	N	-0-			-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

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-
09	3000	N	2031	-0-	-969	567	126	1	1905	2	Y	-0-			-0-
*10	2569	N	2002	-0-	-567	-0-	118	1	1884	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

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
09	3000	N	2363	-0-	-637	7693	146	1	2217	2	Y	-0-			29
*10	3100	N	2455	-0-	-645	7048	145	1	2310	2	Y	-0-			29

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
09	3000	N	2135	-0-	-865	233	132	1	2001	2	Y	2			5
							2	9							
*10	2344	N	2111	-0-	-233	-0-	124	1	1987	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

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-
09	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	102	1	1546	2	Y	-0-			-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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-
09	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					2
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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
09	1020 N	839	-0-	-181	-0-	52	1	787	2	Y	-0-					5
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					61
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					61

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

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
09	3000 N	1937	-0-	-1063	1967	120	1	1817	2	Y	-0-					6
*10	3100 N	2230	-0-	-870	1097	131	1	2099	2	Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

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-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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
09	2407 N	1959	-0-	-448	-0-	121	1	1838	2	Y	-0-					67
*10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	Y	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-			-0-
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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
09	2760 X	1937	-0-	-823	-0-	120	1	1815	2	Y	2			5
						2	9							
10	2852 X	1953	-0-	-899	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-			5

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1040	2	Y	-0-			6
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

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							
09	3000 N	1849	-0-	-1151	2171	114	1	1732	2	Y	3			10
						3	9							
*10	3100 N	1983	-0-	-1117	1054	117	1	1865	2	Y	1			11
						1	9							

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

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
09	2670 X	2478	-0-	-192	-0-	153	1	2323	2	Y	2			5
						2	9							
10	2635 X	2054	-0-	-581	-0-	121	1	1933	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			4
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			4

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
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	2303	2	Y	2	3	1			8
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	2373	2	Y	1					9
07	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	93	1 3 9	2037	2	Y	3					12
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2471	2	Y	3	6	1			9
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2390	2	Y	1					10
10	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	104	1 2 9	2119	2	Y	2					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	223	1 6 9	4498	2	Y	5	7	1			20
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	177	1 2 9	4197	2	Y	2					22
07	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	158	1 7 9	3483	2	Y	6					28
08	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	190	1 6 9	4142	2	Y	5	15	1			18
09	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	168	1 2 9	3887	2	Y	2					20
10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	170	1 3 9	3457	2	Y	3					23

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1082	-0-	-1677	-0-	51	1 1 9	1030	2	Y	1	3	1			8
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1812	2	Y	1					9
07	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	48	1 2 9	1050	2	Y	2					11
08	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	73	1 2 9	1586	2	Y	2	6	1			7
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	76	1 1 9	1755	2	Y	1					8
10	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	51	1 1 9	1043	2	Y	1					9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4280	-0-	-1548	-0-	202	1 4 9	4074	2	Y	4	13	1			30
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	305	1 6 9	7205	2	Y	5					35
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	262	1 6 9	5766	2	Y	5					40
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	335	1 8 9	7293	2	Y	7	17	1			30
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	257	1 3 9	5969	2	Y	3					33
*10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	297	1 6 9	6023	2	Y	5					38

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
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									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1	3746	2	Y	2					16
							2	9									
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3698	2	Y	3					19
							3	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
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									
09	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	70	1	1619	2	Y	1					6
							1	9									
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1713	2	Y	1					5
							1	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	1					6
							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
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									
09	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	67	1	1547	2	Y	1					8
							1	9									
10	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	78	1	1588	2	Y	1					9
							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
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									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					3
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					3

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
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									
09	2370	N	1356	-0-	-1014	-0-	56	1	1299	2	Y	1					7
							1	9									
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	47	1	958	2	Y	1					8
							1	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
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									
09	3000	N	2449	-0-	-551	2371	101	1	2347	2	Y	1					13
							1	9									
*10	3100	N	2008	-0-	-1092	1279	94	1	1912	2	Y	2					15
							2	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
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									
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	300	1	6949	2	Y	4					28
							4	9									
*10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	339	1	6880	2	Y	5					33
							6	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
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									
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					6
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	1					7
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	151	1	3494	2	Y	2					14
							2	9									
10	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	100	1	2036	2	Y	2					16
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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
09	2190	N	245	-0-	-1945	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					15
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					15

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	431	1	10006	2	Y	9					27
							10	9									
10	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	145	1	2935	2	Y	2					29
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2040	X	881	-0-	-1159	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					8
10	2108	X	605	-0-	-1503	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					8

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
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									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	248	1	5761	2	Y	3					28
							3	9									
*10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	339	1	6885	2	Y	5					33
							6	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
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
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					2
*10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	1					3
							1	9									

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
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									
09	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	82	1	1900	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	2					10
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	95	1	2204	2	Y	1					10
							1	9									
10	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	90	1	1833	2	Y	1					11
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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									
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	38	1	893	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	43	1	876	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

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									
09	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	58	1	1343	2	Y	1					11
							1	9									
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	148	1	3015	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

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									
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	40	1	918	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	42	1	845	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					1
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					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
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									
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	370	1	8583	2	Y	5					30
							6	9									
*10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	378	1	7675	2	Y	8					38
							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
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									
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					3
10	992	N	339	-0-	-653	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					3

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
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									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2181	2	Y	1					9
							1	9									
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	2					11
							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
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									
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	251	1	5816	2	Y	3					28
							3	9									
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	277	1	5622	2	Y	4					32
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	2					8
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	71	1	1652	2	Y	1					9
							1	9									
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	1					10
							1	9									

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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 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
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									
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					4
10	1054	N	591	-0-	-463	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					4

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

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
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	2			N	-0-					254
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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									
09	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	77	1	1789	2	Y	1					11
							1	9									
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1291	2	Y	1					7
							1	9									
10	1364	N	971	-0-	-393	-0-	46	1	924	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2226	2	Y	1					11
							1	9									
10	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	65	1	1322	2	Y	1					12
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	98	1	2282	2	Y	1					11
							1	9									
10	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	101	1	2045	2	Y	2					13
							2	9									

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
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									
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	2	Y	1					8
							1	9									
10	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	88	1	1784	2	Y	1					9
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	221	1	5132	2	Y	3					20
							3	9									
10	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	170	1	3454	2	Y	3					23
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

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									
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	274	1	6359	2	Y	4					24
							4	9									
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	252	1	5121	2	Y	4					28
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-	-0-
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

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-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	1253	2			N	-0-					28
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

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-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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

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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

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
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					204
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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-
09	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2413	-0-	-749	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

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-
09	570	X	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

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
09	4050 X	3902	-0-	-148	-0-	3902	2			N	-0-					67
10	3968 X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
09	2310 N	2148	-0-	-162	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2094	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

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-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					80
10	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	1189	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

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-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					77
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			N	-0-					94
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

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
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					102
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					27
*10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					92
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					77
10	589	N	159	-0-	-430	-0-	159	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4380	X	3789	-0-	-591	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					40
*10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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
09	1530	N	937	-0-	-593	-0-	937	2			N	-0-					150
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					67
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	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

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-
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					3
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

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
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			N	-0-					2
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2760	N	442	-0-	-2318	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-
09	2370	X	615	-0-	-1755	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
09	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1560	N	830	-0-	-730	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4170	X	2245	-0-	-1925	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2730	N	2066	-0-	-664	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5400	X	1159	-0-	-4241	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	1155	-0-	-3867	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2			Y	-0-					7
10	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	3206	2			Y	-0-					7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
*10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5250	X	1868	-0-	-3382	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
09	2250	N	1864	-0-	-386	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
*10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
09	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

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-
09	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2610	X	1754	-0-	-856	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
09	3990	X	3012	-0-	-978	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
*10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

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-
09	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1950	N	1485	-0-	-465	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
09	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
09	4560	X	2799	-0-	-1761	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

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-
09	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	N	3305	-0-	305	2006	3305	2			Y	-0-					-0-
*10	5126	X	3120	-0-	-2006	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
09	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
09	3840	X	2752	-0-	-1088	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
09	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
09	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
*10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			-0-
10	1953 X	1038	-0-	-915	-0-	1038 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
09	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	2252 2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
09	3660 X	3098	-0-	-562	-0-	3098 2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3315	-0-	-467	-0-	3315 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

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-
09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322 2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

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-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		Y	-0-			-0-
*10	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

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-
09	3060 X	2855	-0-	-205	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2752 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
09	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
09	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
*10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
09	2010	X	1794	-0-	-216	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
*10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
09	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
09	3090 X	844	-0-	-2246	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	959	-0-	-2234	-0-	959	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			1
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

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
09	2490 N	2300	-0-	-190	-0-	2300	2		Y	-0-			5
*10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
09	3000 N	3119	-0-	119	119	3119	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	3122	-0-	22	141	3122	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

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-
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
*10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
*10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

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-
09	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
09	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
*10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	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

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-
09	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

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-
09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
09	3570 X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3108	-0-	-581	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
09	1440 N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3380	-0-	-836	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
09	1080 N	527	-0-	-553	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

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-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3840 X	2407	-0-	-1433	-0-	2407	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
09	2910 X	266	-0-	-2644	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	426	-0-	-1620	-0-	426	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
09	2040 N	1417	-0-	-623	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
*10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2	Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-			-0-
*10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	3235	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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-
09	3960 X	2627	-0-	-1333	-0-	2627	2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					14
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
09	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
09	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

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-
09	2130	N	1674	-0-	-456	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

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-
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
10	2201 X	1078	-0-	-1123	-0-	1078	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

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-
09	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
*10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
09	3000 N	3009	-0-	9	9	3009	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3148	-0-	48	57	3148	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
09	4920 X	2014	-0-	-2906	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	2077	-0-	-3007	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
*10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
09	4260 X	4086	-0-	-174	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
*10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
09	2970 X	2009	-0-	-961	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	1502	-0-	-1567	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
09	4350 X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	3892	-0-	-727	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-
*10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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

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-
09	2070 N	1500	-0-	-570	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1401	-0-	-645	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
09	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
*10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

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-
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		Y	-0-			-0-
*10	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					25
*10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
09	2460 X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	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

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-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	1817	-0-	-1066	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
*10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
09	5040 X	4354	-0-	-686	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
10	4929 X	3748	-0-	-1181	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
09	3840 X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2		Y	-0-			-0-
*10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
*10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	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

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-
09	2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
09	3600 X	1670	-0-	-1930	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
*10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2550 X	1113	-0-	-1437	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
09	4230 X	3917	-0-	-313	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
*10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	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

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-
09	3120 X	2932	-0-	-188	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2880	-0-	-344	-0-	2880	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

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-
09	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	1293	-0-	-2675	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
09	2310 X	747	-0-	-1563	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	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

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-
09	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			92
10	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
09	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3469	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

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-
09	2490 N	1904	-0-	-586	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3332	-0-	232	232	3332	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2650	-0-	-109	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	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

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-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	914	-0-	-1225	-0-	914	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

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-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	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

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-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

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-
09	1320	X	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	921	2		N	-0-			-0-
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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

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-
09	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
*10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
09	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
*10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
09	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4080 X	3610	-0-	-470	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
*10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
*10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
09	1140 N	306	-0-	-834	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	806 N	332	-0-	-474	-0-	332	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
09	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
09	3000 N	3779	-0-	779	1528	3779	2			Y	-0-					-0-
*10	4600 X	3072	-0-	-1528	-0-	3072	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

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-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

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-
09	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
09	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	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

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-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	459	-0-	-781	-0-	459	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

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-
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1950 X	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*10	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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

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-
09	5640 X	4732	-0-	-908	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	5797 X	4627	-0-	-1170	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
09	3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
*10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3510 X	3148	-0-	-362	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3175	-0-	-452	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
09	3360 X	3256	-0-	-104	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

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-
09	3420 X	3110	-0-	-310	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	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

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-
09	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2442	-0-	-844	-0-	2442	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

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-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3480 X	3200	-0-	-280	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	810 N	529	-0-	-281	-0-	529	2		N	-0-			21
10	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2		Y	-0-			-0-
10	4774 X	3092	-0-	-1682	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
09	2010 N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

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-
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
*10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 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
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-
09	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 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
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-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 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
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-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3120	X	2720	-0-	-400	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

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
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-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

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-
09	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

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-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
09	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
09	4830	X	3921	-0-	-909	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4436	-0-	-462	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
09	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3244	-0-	-817	-0-	3244	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

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-
09	2340 X	1874	-0-	-466	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
09	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	1837	-0-	-1728	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
09	2700 N	2475	-0-	-225	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2914 N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

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-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4650 X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2		Y	-0-			-0-
10	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	3854	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

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-
09	3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493	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

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-
09	3690 X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
*10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
*10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
09	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
09	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	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

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-
09	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2721	-0-	-1433	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

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-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	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

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-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
09	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

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-
09	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
09	2400 X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
*10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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

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-
09	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	3021	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
09	3000 N	3856	-0-	856	856	3856	2		Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3321	-0-	221	1077	3321	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
09	1350 N	833	-0-	-517	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
*10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2		N	-0-			46
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
*10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
09	1830 X	1575	-0-	-255	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1606	-0-	-254	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
09	1020 N	867	-0-	-153	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	1979	-0-	-1741	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

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-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
*10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
*10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3537 X	3417	-0-	-120	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
*10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	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

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-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
10	2046 X	1383	-0-	-663	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

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
09	960 N	571	-0-	-389	-0-	571	2			N	-0-					127
10	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
*10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
09	6049 X	3107	-0-	-2942	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
09	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
09	2670 X	2393	-0-	-277	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	2530	-0-	-229	-0-	2530	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

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-
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	691	-0-	-921	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

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-
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
*10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
09	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2018	-0-	-2167	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

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
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					37
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

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-
09	4050	X	3049	-0-	-1001	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

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-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
*10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3385	-0-	-2071	-0-	3385	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

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-
09	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

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-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
*10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
09	4830	X	4083	-0-	-747	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	4033	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

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-
09	3000	N	5067	-0-	2067	3297	5067	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5263	-0-	2163	5460	5263	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
09	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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-
09	2220	N	1894	-0-	-326	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	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

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-
09	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	2			Y	-0-					-0-
*10	2288	N	2191	-0-	-97	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
09	2700	X	2163	-0-	-537	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	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

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-
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
*10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
*10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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

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
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19
*10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	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

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-
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
*10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
09	4710 X	3806	-0-	-904	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
*10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

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-
09	5370 X	5138	-0-	-232	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	2995	-0-	-2554	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2370 N	2074	-0-	-296	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
09	2820 X	2668	-0-	-152	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
*10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
09	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
*10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
09	3540 X	3018	-0-	-522	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
09	5130 X	5076	-0-	-54	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2730 X	2134	-0-	-596	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	1253	-0-	-1568	-0-	1253	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

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-
09	4560 X	3883	-0-	-677	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	3987	-0-	-725	-0-	3987	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
09	3690 X	3658	-0-	-32	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
*10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
*10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

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-
09	4110 X	3504	-0-	-606	-0-	3504	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	3755	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2982	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

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-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					44
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3726	2			N	-0-					44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	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

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-
09	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
09	2610	X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
*10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

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-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	3862	-0-	-602	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
09	2880 X	2266	-0-	-614	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
09	2700 N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
*10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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

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-
09	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

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
09	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	4818	2			Y	-0-					4
10	5177 X	1720	-0-	-3457	-0-	1720	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3334	-0-	234	234	3334	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

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-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	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

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
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					17
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

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-
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

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-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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

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-
09	4350	X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4030	-0-	-434	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	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

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-
09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

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-
09	5100	X	4260	-0-	-840	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	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

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-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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

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-
09	2610	X	1363	-0-	-1247	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1604	-0-	-1093	-0-	1604	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

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-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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

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-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*10	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
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					20
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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

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-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					15
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

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-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	N	3382	-0-	382	382	3382	2			Y	-0-					-0-
*10	2291	N	1909	-0-	-382	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
09	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
09	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	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

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
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					49
10	2511	N	1612	-0-	-899	-0-	1612	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

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-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2460 X	2453	-0-	-7	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
*10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
*10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
*10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
09	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		Y	-0-			-0-
*10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
*10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
09	2130 X	1157	-0-	-973	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
10	1240 X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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-
09	1560 N	1412	-0-	-148	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3300 X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2796	-0-	-614	-0-	2796	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

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-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
*10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	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

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-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	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

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-
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
*10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
09	3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
09	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
09	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	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

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-
09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	3312	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

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-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
09	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

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-
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	341	X	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868	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

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-
09	2160 N	1592	-0-	-568	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
09	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

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-
09	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4320 X	2958	-0-	-1362	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	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

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-
09	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
09	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
09	3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
09	4530 X	2919	-0-	-1611	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	4186	-0-	-61	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
*10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
*10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
*10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	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

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-
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
*10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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
09	4230 X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2		N	-0-			28
10	4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
*10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3210 X	1811	-0-	-1399	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2316	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

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-
09	3990 X	2122	-0-	-1868	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	1982	-0-	-2141	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
09	4230 X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3920	-0-	-420	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
09	2670 X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	1465	-0-	-1294	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3840 X	2855	-0-	-985	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	2186	-0-	-1782	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
*10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
*10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
09	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
*10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
09	2760 X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2101	-0-	-968	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
09	3150 X	2754	-0-	-396	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	1440	-0-	-1908	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		Y	-0-			-0-
10	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321	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

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
09	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	3184	2		N	-0-			50
10	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2		N	-0-			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
*10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
09	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2985	-0-	-518	-0-	2985	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3570 X	1836	-0-	-1734	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2046	-0-	-1643	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
09	5490 X	4455	-0-	-1035	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
10	5673 X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
*10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
09	6226 X	2306	-0-	-3920	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
*10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
09	2340 N	2297	-0-	-43	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		Y	-0-			-0-
*10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3240 X	3186	-0-	-54	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3067	-0-	-374	-0-	3067	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

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-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
09	5160 X	5034	-0-	-126	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
09	3990 X	3006	-0-	-984	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2970	-0-	-1153	-0-	2970	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

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-
09	1770 X	1612	-0-	-158	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
09	3810 X	1673	-0-	-2137	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
*10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	3068	-0-	-1799	-0-	3068	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
*10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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

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-
09	3480 X	3150	-0-	-330	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	3283	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

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-
09	2910 X	1968	-0-	-942	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
*10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
09	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

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-
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
*10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
*10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
09	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	2			N	-0-					105
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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

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-
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
09	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
09	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
09	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5790	X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
09	4680	X	3446	-0-	-1234	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
*10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
09	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
09	4860	X	4298	-0-	-562	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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

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-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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

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-
09	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
09	2250	X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
09	2550 X	2268	-0-	-282	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2046 X	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
09	3150 X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	2793	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

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-
09	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
09	3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
10	4092 X	3908	-0-	-184	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
10	4402 X	3432	-0-	-970	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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-
09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					29
*10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
*10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
09	3480 X	3196	-0-	-284	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
09	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	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

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-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	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

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-
09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

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-
09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
09	5190 X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-
10	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
09	2370 N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	1615	-0-	-803	-0-	1615	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
*10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
09	3570 X	2551	-0-	-1019	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		Y	-0-			-0-
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

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-
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
*10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2040 X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1986	-0-	-556	-0-	1986	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

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-
09	5730 X	4854	-0-	-876	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	5424	-0-	-497	-0-	5424	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

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-
09	3150 X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2282	-0-	-477	-0-	2282	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

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-
09	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
*10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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

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-
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
10	2387 X	2020	-0-	-367	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
*10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4080 X	3107	-0-	-973	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3643	-0-	-573	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
09	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
*10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
09	5310 X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2		Y	-0-			-0-
10	5487 X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
09	2970 X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2721	-0-	-441	-0-	2721	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

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-
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
*10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
09	5010 X	4196	-0-	-814	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
*10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

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-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
*10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
*10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
09	3990 X	3210	-0-	-780	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
*10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
09	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
10	4464 X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
09	1920 N	1672	-0-	-248	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
*10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

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-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
*10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3120 X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
09	5100 X	3562	-0-	-1538	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4514	-0-	-756	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
09	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
09	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2		N	-0-			25
10	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620	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

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-
09	4560 X	3159	-0-	-1401	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	1282	-0-	-1446	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
09	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	4047	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

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-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	529	-0-	-3780	-0-	529	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

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-
09	3327 X	2731	-0-	-596	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
09	2880 X	1985	-0-	-895	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
09	8100 X	7925	-0-	-175	-0-	7925	2		Y	-0-			-0-
10	8308 X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

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-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
*10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		Y	-0-			-0-
*10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
*10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
*10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
09	4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	3751	-0-	-558	-0-	3751	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3746	-0-	-315	-0-	3746	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
*10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
09	4440 X	3888	-0-	-552	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	2330	-0-	-2258	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
09	3840 X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
09	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	3906	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
09	3600 X	2269	-0-	-1331	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
*10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

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-
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
*10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4500 X	4008	-0-	-492	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	4027	-0-	-499	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
09	2850 X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	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

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-
09	3480 X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3524	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
09	3390 X	3044	-0-	-346	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
09	3270 X	1734	-0-	-1536	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
10	2542 X	1295	-0-	-1247	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
*10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
09	3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
09	7831 X	3291	-0-	-4540	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
*10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
09	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
09	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2		Y	-0-			-0-
*10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4710 X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
09	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
*10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
*10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
09	3630 X	3042	-0-	-588	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3143	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

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-
09	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
09	2760 X	2630	-0-	-130	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

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-
09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
09	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
09	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4825	-0-	-259	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
09	4410	X	4012	-0-	-398	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	3894	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

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-
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
09	4560	X	4081	-0-	-479	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
09	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
*10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
09	3270 X	2781	-0-	-489	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
*10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
10	2697 N	2140	-0-	-557	-0-	2140	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

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-
09	1710 X	1654	-0-	-56	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
10	1767 X	1618	-0-	-149	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
09	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
*10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	6128	-0-	-382	-0-	6128	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
09	4530 X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
09	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
09	2730 X	2234	-0-	-496	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	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

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-
09	3510 X	2400	-0-	-1110	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351	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

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-
09	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
*10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
*10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	5190 X	3505	-0-	-1685	-0-	3505 2		Y	-0-			-0-
10	5363 X	4224	-0-	-1139	-0-	4224 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
09	4410 X	4280	-0-	-130	-0-	4280 2		Y	-0-			-0-
*10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
09	4770 X	4581	-0-	-189	-0-	4581 2		Y	-0-			-0-
10	4898 X	4682	-0-	-216	-0-	4682 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

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-
09	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	18548 2		N	-0-			-0-
*10	18804 X	18804	-0-	-0-	-0-	18804 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
09	7650 X	7130	-0-	-520	-0-	7130 2		Y	-0-			-0-
10	7905 X	7285	-0-	-620	-0-	7285 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
09	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	7148 2		Y	-0-			-0-
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	6995 2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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
09	12690 X	11921	-0-	-769	-0-	11921 2		N	-0-			108
10	13113 X	12760	-0-	-353	-0-	12760 2		N	-0-			108

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2		Y	-0-			-0-
*10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
09	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		Y	-0-			-0-
*10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	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

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-
09	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
09	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
09	2520 N	1659	-0-	-861	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
09	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

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
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			20
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2		N	-0-			20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
09	1800 N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1062	-0-	-488	-0-	1062	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
09	3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
*10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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
09	3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2		N	-0-			80
*10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	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

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-
09	6120 X	4978	-0-	-1142	-0-	4978	2		Y	-0-			-0-
10	6324 X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

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-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		Y	-0-			-0-
*10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	6420 X	5683	-0-	-737	-0-	5683	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5719	-0-	-915	-0-	5719	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
09	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
*10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
09	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	4363	2		Y	-0-			-0-
*10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
09	6420 X	6175	-0-	-245	-0-	6175	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

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-
09	6480 X	6085	-0-	-395	-0-	6085	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5650	-0-	-984	-0-	5650	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
09	5010 X	3451	-0-	-1559	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
10	5177 X	3950	-0-	-1227	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

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-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL 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
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-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-			-0-
*10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
09	4590 X	4282	-0-	-308	-0-	4282	2		N	-0-			28
10	4712 X	4089	-0-	-623	-0-	4089	2		N	-0-			28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
09	4320 X	4037	-0-	-283	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		Y	-0-			-0-
*10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
09	4860 X	4164	-0-	-696	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
10	4774 X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
*10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

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-
09	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					53
*10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5					58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
09	4890 X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	4123	-0-	-372	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
10	2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2070	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

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-
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
09	2820 X	2497	-0-	-323	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
09	4860 X	3846	-0-	-1014	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	2777	-0-	-2245	-0-	2777	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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								
09	3000	N	2437	-0-	-563	3035	150	1	2273	2	Y	13				44
							14	9								
*10	3100	N	2116	-0-	-984	2051	124	1	1986	2	Y	5				49
							6	9								

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

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-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-				-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1260 N	987	-0-	-273	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	270	1	4665	2	Y	-0-					59
*10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	255	1	4868	2	Y	-0-					59

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-					3
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1

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
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-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
*10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
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-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	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
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-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	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
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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					100
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
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-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
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-
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
*10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	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
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-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
09	1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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-
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
*10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2670	X	1707	-0-	-963	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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
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
09	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1753	2			N	-0-					22
*10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	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
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-
09	2310	N	243	-0-	-2067	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	389	-0-	-1936	-0-	389	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
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-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
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-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					60
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

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

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

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-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
*10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	1140 N	841	-0-	-299	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	1020 N	299	-0-	-721	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	471	-0-	-831	-0-	471	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

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-
09	9720 X	9487	-0-	-233	-0-	9487	2		N	-0-			-0-
10	9951 X	8811	-0-	-1140	-0-	8811	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
09	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
*10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	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

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-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	41	1	498	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

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-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	41	1	578	2	N	-0-			-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	35	1	484	2	N	-0-			-0-
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	43	1	523	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

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-
09	2670 X	2188	-0-	-482	-0-	146	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2058	-0-	-484	-0-	156	1	1902	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	36	1	500	2	N	-0-			-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
09	3000 N	2645	-0-	-355	594	177	1	2468	2	N	-0-			-0-
*10	1853 X	1259	-0-	-594	-0-	95	1	1164	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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
09	2490 X	2306	-0-	-184	-0-	154	1	2152	2	N	-0-			25
10	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-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

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

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-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	1			N	-0-					123
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1			N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-					36
09	1380	N	422	-0-	-958	-0-	422	1			N	-0-					36
10	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
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					76
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	1			N	-0-					76
10	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
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	44	-0-	44	425	44	1			N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	425					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
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	1600	-0-	1600	24246	1600	1			Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	26164	1918	1			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26164					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
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	1536	-0-	1536	18762	1536	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	20208	1446	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20208					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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					12
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	1			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
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	1755	-0-	-663	-0-	1755	1			N	-0-					12
09	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1384	1			N	-0-					12
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					36
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
10	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

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		1499	-0-	1499	8193	1499	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8193					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8193					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	643	-0-	-497	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	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

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
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	1134	-0-	1134	19116	1134	1		Y	-0-			279
09	DLQ G-10	585	-0-	585	19701	585	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19701				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1130	-0-	1130	29202	1130	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1620	-0-	1620	30822	1620	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30822				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1693	-0-	1693	20651	1693	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1049	-0-	1049	21700	1049	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21700				Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2968	2849	-0-	-119	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
*10	2821	1525	-0-	-1296	-0-	1525	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1 8 9	452 2	Y	7			63
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	471 2	Y	2			65
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	21 1 4 9	428 2	Y	4	63 1		6
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	23 1 2 9	465 2	Y	2			8
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	21 1 2 9	442 2	Y	2			10
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	21 1	425 2	Y	-0-			10

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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

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-
09	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
*10	1416 X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
09	21459 X	21459	-0-	-0- B	-0-	21457	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*10	9294 X	9294	-0-	-0- B	-0-	9294	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

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-
09	4324	2702	-0-	-1622	-0-	79	1	2623	2	N	-0-			-0-
*10	5730	3423	-0-	-2307	-0-	101	1	3322	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
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 #	7572	-0-	-829	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
*08	12799 R	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
09	3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-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

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	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3802	-0-	-248	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

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-
09	12240 X	11239	-0-	-1001	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
10	12648 X	11802	-0-	-846	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

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-
09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	710	-0-	-1615	-0-	710	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

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-
09	44229 X	44229	-0-	-0-	-0-	44228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136 X	45094	-0-	-42	-0-	45094	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

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-
09	9810 X	9721	-0-	-89	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
10	10137 X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	31560	X	29349	-0-	-2211	-0-	29347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	32612	X	29586	-0-	-3026	-0-	29586	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	713	X	10	-0-	-703	-0-	10	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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-
09	1410	X	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	43680	X	38591	-0-	-5089	-0-	38590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	40031	-0-	-5105	-0-	40031	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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-
09	34230	X	33464	-0-	-766	-0-	33462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35371	X	28621	-0-	-6750	-0-	28621	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

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-
09	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	40236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	41594	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

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-
09	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

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-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	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

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-
09	42840	X	40105	-0-	-2735	-0-	40103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	44268	X	41437	-0-	-2831	-0-	41437	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

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-
09	39210	X	36832	-0-	-2378	-0-	36830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	39525	X	34131	-0-	-5394	-0-	34131	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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-
09	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
*10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

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-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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-
09	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	39418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	42165	X	42165	-0-	-0-	-0-	42165	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

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-
09	30900	X	29116	-0-	-1784	-0-	29115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31372	X	29968	-0-	-1404	-0-	29968	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	75150	X	34767	-0-	-40383	-0-	34765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	76880	X	74735	-0-	-2145	-0-	74735	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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-
09	59070	X	42741	-0-	-16329	-0-	42739	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	57474	X	44431	-0-	-13043	-0-	44431	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
09	15540	X	14228	-0-	-1312	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15821	-0-	-237	-0-	15821	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
09	14340	X	13146	-0-	-1194	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11906	-0-	-2447	-0-	11906	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6940	-0-	3840	3840	6940	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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-
09	28140 X	20051	-0-	-8089	-0-	20049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	24521 X	5019	-0-	-19502	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
09	49906 X	49906	-0-	-0-	-0-	49904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	50584	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
09	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	39686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	36766 X	36188	-0-	-578	-0-	36188	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
09	65670 X	60035	-0-	-5635	-0-	60034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67177 X	60290	-0-	-6887	-0-	60290	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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-
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
*10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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
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-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

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-
09	9510	X	6482	-0-	-3028	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6626	-0-	-1341	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

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-
09	1710	X	137	-0-	-1573	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

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-
09	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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-
09	3000	N	3359	-0-	359	359	3359	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3531	-0-	431	790	3531	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	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

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	930	X	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

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-
09	8340	X	3091	-0-	-5249	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	3006	-0-	-5612	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2061	N	2030	-0-	-31	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

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-
09	5250	X	2732	-0-	-2518	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2152	-0-	-1599	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

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-
09	43680	X	35171	-0-	-8509	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	41517	-0-	-3619	-0-	41517	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	33015	2			N	-0-					-0-
*10	46150 X	46150	-0-	-0-	-0-	46150	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

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-
09	31627 X	31627	-0-	-0-	-0-	31627	2			N	-0-					-0-
*10	35643 X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	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

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-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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-
09	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
*10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	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

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-
09	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
*10	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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-
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	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

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-
09	7380 X	6450	-0-	-930	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	6600	-0-	-685	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	6030 X	5753	-0-	-277	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	5880	-0-	-227	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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
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-
09	2250 X	741	-0-	-1509	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	152	-0-	-2173	-0-	152	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3	1	3052	2	N	3					37
						3	9									
*10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	3					40
						3	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					37
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					37

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	329	1	3384	2	N	-0-					43
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	331	1	3404	2	N	-0-					43

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
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-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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
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
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			84
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			54
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			54
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-			58
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

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
09	2900 N	291	-0-	-2609	606	3	1	288	2	Y	-0-			33
*10	1016 N	410	-0-	-606	-0-	205	1	205	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
09	2900 N	440	-0-	-2460	5205	4	1	436	2	Y	-0-			114
*10	3100 N	568	-0-	-2532	2673	284	1	284	2	Y	-0-			114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-					34
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	246	1	247	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					68
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-					75
10	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					43
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					18
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-					40
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	N	-0-					29
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	271	1	270	2	N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 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
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
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-					80
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	147	1	147	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					191
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					191

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					78
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					30
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	N	1					31

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
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-
09	2520	N	1640	-0-	-880	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	3			N	-0-					78
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					78

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					117
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					149
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					149

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	3	2	9	N	2					39
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	3	6	9	N	5					44

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					168
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					168

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
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
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	3	3	9	N	3					129
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	1	9	N	1					130

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					160
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2300	3	119	9	N	108	178	1			90

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					105
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	N	2					107

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					154
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	N	1					155

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	3	30	9	N	27					134
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2998	3	21	9	N	19					153

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1412	3	6	9	N	5					185
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					185

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	1795	3	19	9	N	17					86
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2148	3	31	9	N	28					114

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
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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					105
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					105

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	1062	N	579	-0-	-483	-0-	579	2			Y	-0-					130
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					130

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	734 X	487	-0-	-247	-0-	487	2			Y	-0-					52
*10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

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
09	2365 N	1324	-0-	-1041	-0-	1324	2			Y	-0-					141
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					146

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

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
09	3000 N	2755	-0-	-245	2688	2755	2			Y	-0-					30
*10	3100 N	2708	-0-	-392	2296	2708	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

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
09	2593 N	1354	-0-	-1239	-0-	1354	2			Y	-0-					28
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	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

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
09	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					72
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
09	9137 X	4336	-0-	-4801	-0-	4332	2	4	9	Y	4					171
10	4929 X	4539	-0-	-390	-0-	4533	2	6	9	Y	5					176

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

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
09	5323 X	2587	-0-	-2736	-0-	2587	2			Y	-0-					42
10	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					42

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

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
09	3000 N	1655	-0-	-1345	399	1655	2			Y	-0-					37
*10	1984 N	1585	-0-	-399	-0-	1585	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

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
09	777 X	362	-0-	-415	-0-	362	2			Y	-0-					60
10	496 X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					60

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

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
09	6991 X	3379	-0-	-3612	-0-	3379	2			Y	-0-					26
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3419	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

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
09	5355 X	2596	-0-	-2759	-0-	2594	2	2	9	Y	2					74
10	2852 X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	2			Y	-0-					74

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	4093 X	1948	-0-	-2145	-0-	1948	2			Y	-0-					30
10	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	2649 X	1225	-0-	-1424	-0-	1225	2			Y	-0-					117
10	2232 X	1182	-0-	-1050	-0-	1182	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

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
09	8859 X	4290	-0-	-4569	-0-	4289	2	1	9	Y	1					80
10	4898 X	4554	-0-	-344	-0-	4533	2	21	9	Y	19					99

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

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
09	2946 N	1350	-0-	-1596	-0-	1350	2			Y	-0-					27
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	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

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
09	969 N	397	-0-	-572	-0-	397	2			Y	-0-					10
10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					10

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 #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2626 X	1230	-0-	-1396	-0-	1222	2	8	9	Y	7					97
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1357	2	7	9	Y	6					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

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
09	2453 N	1192	-0-	-1261	-0-	1192	2			Y	-0-					86
10	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

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
09	6676 X	3221	-0-	-3455	-0-	3215	2	6	9	Y	5					125
10	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					125

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1603	N	810	-0-	-793	-0-	810	2			Y	-0-					57
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	867	N	250	-0-	-617	-0-	231	2	19	9	Y	17					137
10	1736	N	1144	-0-	-592	-0-	1127	2	17	9	Y	15					152

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

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
09	10258	X	5262	-0-	-4996	-0-	5223	2	39	9	Y	35					104
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	Y	17					121

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

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
09	2825	N	1236	-0-	-1589	-0-	1224	2	12	9	Y	11					38
10	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			Y	-0-					38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5842 X	3138	-0-	-2704	-0-	3138	2			Y	-0-					130
*10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	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

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
09	7883 X	4031	-0-	-3852	-0-	4023	2	8	9	Y	7					184
10	4278 X	3889	-0-	-389	-0-	3889	2			Y	-0-					184

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

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
09	2578 N	1253	-0-	-1325	-0-	1253	2			Y	-0-					50
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	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

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
09	2956 N	1337	-0-	-1619	-0-	1337	2			Y	-0-					70
10	1643 N	1221	-0-	-422	-0-	1221	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

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
09	8973 X	4412	-0-	-4561	-0-	4412	2			Y	-0-					187
10	4619 X	4424	-0-	-195	-0-	4424	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

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
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					71
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					71

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	N	7					145
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					165

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

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-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

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-
09	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6121	-0-	-885	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1550	X	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

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-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	15030 X	13489	-0-	-1541	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
*10	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
09	10290 X	10129	-0-	-161	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	10571 X	10497	-0-	-74	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

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-
09	11730 X	9759	-0-	-1971	-0-	9758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
*10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
*10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

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-
09	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
*10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

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-
09	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	22383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

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-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

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-
09	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11220	X	10861	-0-	-359	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9843	-0-	-1751	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	180	X	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
*10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
09	22290	X	17151	-0-	-5139	-0-	17150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24490	X	14310	-0-	-10180	-0-	14310	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

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-
09	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

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-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
09	7560	X	5214	-0-	-2346	-0-	5212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	3755	-0-	-3592	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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-
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
09	29940	X	26889	-0-	-3051	-0-	26888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30938	X	22564	-0-	-8374	-0-	22564	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

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-
09	18480	X	18131	-0-	-349	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18693	X	18263	-0-	-430	-0-	18263	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
09	1050	X	62	-0-	-988	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	26130 X	4250	-0-	-21880	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	27001 X	16286	-0-	-10715	-0-	16286	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
09	14130 X	9999	-0-	-4131	-0-	9998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14601 X	11436	-0-	-3165	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

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-
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

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-
09	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	42911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	42785	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
09	8250 X	5169	-0-	-3081	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

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-
09	330 X	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
09	5370 X	2687	-0-	-2683	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
09	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	13611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

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-
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

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-
09	25260 X	22584	-0-	-2676	-0-	22583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

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-
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*10	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
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-
09	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

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-
09	11550	X	6306	-0-	-5244	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8966	-0-	-2969	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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-
09	7260	X	4173	-0-	-3087	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	2625	-0-	-4691	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	50040	X	46317	-0-	-3723	-0-	46315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	51708	X	43495	-0-	-8213	-0-	43495	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
09	42360	X	34066	-0-	-8294	-0-	34065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	43152	X	33312	-0-	-9840	-0-	33312	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2160	X	528	-0-	-1632	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	482	-0-	-1440	-0-	482	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

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-
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

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-
09	39360 X	25391	-0-	-13969	-0-	25389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40672 X	5668	-0-	-35004	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

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-
09	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	26530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	27255	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
09	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6355 X	6295	-0-	-60	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

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-
09	5880 X	5842	-0-	-38	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	6076 X	5930	-0-	-146	-0-	5930	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
09	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
*10	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					135
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	1			N	-0-					135
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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									
09	3510	X	1405	-0-	-2105	-0-	42	1	1363	2	N	-0-					235
*10	3627	X	296	-0-	-3331	-0-	9	1	285	2	N	2					237
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	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
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									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	N	1					49
							1	9									
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	1					50
							1	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
09	10410	X	9563	-0-	-847	-0-	283	1	9138	2	N	129	184	1			185
							142	9									
*10	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	294	1	9482	2	N	100					285
							110	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

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
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	Y	1					13
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	3	11	9	Y	10					23

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	107	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	43	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	637	-0-	637	1425	637	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1425					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1230 N	943	-0-	-287	-0-	943	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	63	1	1250	2	N	-0-			119
10	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	57	1	1124	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-			22
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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									
09	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2808	2	N	17					131
						19	9									
*10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	N	40					171
						44	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
10	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

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-
09	7176	4023	-0-	-3153	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*10	3565	2232	-0-	-1333	-0-	2232	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

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
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					62
10	930 N	765	-0-	-165	-0-	764	3	1	9	N	1					63

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					8
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1950 N	1441	-0-	-509	-0-	92	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	2	N	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

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
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	96	1	1418	2	N	-0-					27
*10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

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

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					60
*10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

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

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

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

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

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

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			32
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			133
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			133

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			101
10	837 N	596	-0-	-241	-0-	596	3	N	-0-			101

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					42
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					4
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					35
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					41
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					59
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					10
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					82
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	324	1	4785	2	N	188	178	1			110
							207	9									
10	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	295	1	4111	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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
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
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	430	1	6341	2	N	89	183	1			30
							98	9									
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4778	2	N	-0-					30

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	6360 X	6198	-0-	-162	-0-	394	1	5804	2	N	-0-			40
10	6572 X	5898	-0-	-674	-0-	395	1	5503	2	N	-0-			40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	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

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
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-			21
10	1271 N	394	-0-	-877	-0-	26	1	368	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

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
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			25
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	154	1	2276	2	N	-0-			25
*10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-			25

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2970	X	2064	-0-	-906	-0-	117	1	1732	2	N	195	188	1			72
							215	9									
10	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	92	1	1278	2	N	294	179	1			187
							323	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	186	1	2737	2	N	-0-					88
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	169	1	2358	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	47	1	696	2	N	-0-					34
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	100	1	1476	2	N	11	186	1			-0-
							12	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	98	1	1364	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

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

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

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
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	-0-					14
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
09	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	177	1	2613	2	N	-0-					77
10	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	185	1	2576	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	136	1	2002	2	N	-0-					64
*10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1915	2	N	-0-					64

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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
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
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	34	1	501	2	N	-0-					60
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
09	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	124	1	1835	2	N	-0-					162
10	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	129	1	1800	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					10
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	3					50
							3	9									
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	232	1	3428	2	N	-0-					32
*10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	346	1	4819	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
09	2820	X	1812	-0-	-1008	-0-	115	1	1697	2	N	-0-					45
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	136	1	1895	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	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

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
09	3000	N	3077	-0-	77	77	188	1	2775	2	N	104	174	1			27
							114	9									
*10	2953	N	2876	-0-	-77	-0-	193	1	2683	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	202	1	2980	2	N	-0-					63
10	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	194	1	2699	2	N	52					115
						57	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	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

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
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	127	1	1878	2	N	-0-					85
*10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	159	1	2213	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	957	2	N	-0-					80
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1980	X	1287	-0-	-693	-0-	82	1	1205	2	N	-0-					29
10	1953	X	1706	-0-	-247	-0-	114	1	1592	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					26
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	52	1	763	2	N	-0-					34
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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
09	510	N	176	-0-	-334	-0-	11	1	165	2	N	-0-					74
10	713	N	108	-0-	-605	-0-	7	1	101	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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

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
09	930 X	478	-0-	-452	-0-	30	1	448	2	N	-0-			59
*10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1989	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	-0-			22
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1665	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
09	510 N	255	-0-	-255	-0-	16	1	239	2	N	-0-			94
10	496 N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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							
09	5820 X	5774	-0-	-46	-0-	367	1	5407	2	N	-0-			69
10	5828 X	5285	-0-	-543	-0-	354	1	4931	2	N	-0-			69

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	15390	X	12123	-0-	-3267	-0-	11956	2	167	9	N	152	177	1			102
10	15903	X	11063	-0-	-4840	-0-	11015	2	48	9	N	44					146

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	Y	5					52
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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
09	720	N	517	-0-	-203	-0-	503	2	14	9	Y	13					82
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					82

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	105	3	39	9	N	35					120
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					120

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	58	1	1118	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
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-
*09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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
09	1710	X	382	-0-	-1328	-0-	298	3	84	9	N	76	176	1			190
10	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-					190

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					21
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	N	13					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	501	1	28	2	N	-0-			45
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1446	1	79	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
09	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	2843	56	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	4225	58	1	1324	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

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-
09	DLQ	G-10	1482	-0-	1482	2869	59	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	4947	87	1	1991	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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-
09	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	6299	101	1	2427	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4281	-0-	4281	10580	179	1	4102	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

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
09	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	2448	54	1	1307	2	Y	-0-					47
10	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	4208	73	1	1687	2	Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

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-
09	DLQ	G-10	230	-0-	230	469	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	706	10	1	227	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

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-
09	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	3998	80	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	6191	91	1	2102	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

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-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	138	1	3310	2	Y	-0-					-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	128	1	2949	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
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-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

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-
09	DLQ G-10	3607	-0-	3607	5589	144	1	3463	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8023	102	1	2332	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

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-
09	DLQ G-10	854	-0-	854	1952	34	1	820	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	2731	32	1	747	2	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

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-
09	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3795	65	1	1551	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	5645	77	1	1773	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

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-
09	4020 #	3382	-0-	-638	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
*10	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	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

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
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			75
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	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
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
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					12
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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-
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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-
09	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

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-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					30
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					30
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					30
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					30
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					30
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					83
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2800	3	135	9	N	123	174	1			99
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	3	1	9	N	1					100

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1678	2	N	11					48
							12	9									
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1574	2	N	-0-					48

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
09	3000	N	3024	-0-	24	24	195	1	2829	2	N	-0-					50
*10	3017	N	2993	-0-	-24	-0-	205	1	2788	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	N	-0-					23
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	21	1	287	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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									
09	4349	X	2361	-0-	-1988	-0-	152	1	2209	2	N	-0-					46
*10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	153	1	2082	2	N	6					52
							7	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	N	-0-					59
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	48	1	658	2	N	2					61
							2	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	240	1	696	2	N	-0-					28
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	248	1	701	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					87
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	N	3					90
							3	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
09	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	99	1	1439	2	N	-0-					87
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	-0-					87

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	469	1	6801	2	N	33					189
							36	9									
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	509	1	6927	2	N	45					234
							50	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					25
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					25

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					126
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	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

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
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					94
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

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
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					124
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	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

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
09	480	N	33	-0-	-447	-0-	5	1	28	2	N	-0-					35
10	527	N	125	-0-	-402	-0-	25	1	100	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-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

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					127
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	-0-			23
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	56	1	227	2	N	-0-			23

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	N	-0-			1
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	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

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-
09	12720		12283	-0-	-437	-0-	178	1	12105	2	N	-0-			-0-
*10	16146		14645	-0-	-1501	-0-	212	1	14433	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	2148	2	Y	3			57
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	1539	2	Y	2			59
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	2159	2	Y	3	57	1	5
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1726	2	Y	1			6
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1499	2	Y	2			8
*10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1722	2	Y	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10	6136	-0-	6136	11094	6125	3	11	9	Y	10					112
*10	16902 X	5808	-0-	-11094	-0-	5790	3	18	9	Y	16					128

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3356	2	9	9	N	8					68
*10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3728	2	11	9	N	10					78

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					23
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4410	X	4378	-0-	-32	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			108
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	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

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
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	1			N	-0-			117
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

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
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-			2
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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-
09	9870	X	8372	-0-	-1498	-0-	367	1	8005	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	7250	-0-	-2949	-0-	287	1	6963	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	99	1	1435	2	N	-0-			50
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	93	1	1270	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
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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	171	1	1337	2	N	-0-			26
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	276	1	1990	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
09	1800	X	226	-0-	-1574	-0-	32	1	194	2	N	-0-			-0-
10	837	N	273	-0-	-564	-0-	39	1	234	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	2	N	-0-			1
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1351	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	241	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	242	1	1451	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	279	1	1695	2	N	-0-			-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	218	1	1312	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	219	1	1329	2	N	-0-			12
10	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	201	1	1205	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
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
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	103	1	802	2	N	-0-					12
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	323	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	275	1	1650	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	2	N	-0-					67
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	31	1	204	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
09	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	214	1	1295	2	N	-0-					-0-
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	278	1	1667	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
09	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	120	1	938	2	N	-0-					40
10	1116	X	118	-0-	-998	-0-	14	1	104	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
09	1350	N	582	-0-	-768	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

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-
09	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	214	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	219	1	1314	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
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
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	2	N	-0-					3
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	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
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-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	363	1	2201	2	N	-0-					-0-
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2116	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
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-
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	98	1	593	2	N	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	105	1	632	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	-0-					3
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	99	1	717	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
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-
09	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	183	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	222	1	1336	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
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-
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	245	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	244	1	1466	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
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-
09	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	315	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	335	1	2011	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	227	1	1378	2	N	-0-					-0-
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1420	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	699	2	N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	93	1	559	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	220	1	1415	2	N	-0-					104
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	269	1	1748	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					3
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	100	1	782	2	N	-0-					20
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	90	1	650	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	3322	2	N	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					77
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	706	1	4536	2	N	-0-					168
*10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	744	1	4841	2	N	-0-					168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					84
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
09	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					19
10	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	200	1	1442	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

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
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	667	1	4287	2	N	-0-					62
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	668	1	4342	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
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-
09	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	1166	1	25411	2	N	-0-			-0-
*10	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1002	1	24356	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
09	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	502	1	10944	2	N	-0-			-0-
*10	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	467	1	11359	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
09	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	174	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4387	-0-	-232	-0-	173	1	4214	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
09	7380 X	4833	-0-	-2547	-0-	212	1	4621	2	N	-0-			-0-
*10	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	752	1	18272	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1			N	-0-					16
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1			N	-0-					16
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	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
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					6
09	1080	N	456	-0-	-624	-0-	456	1			N	-0-					6
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1			N	-0-			-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-			-0-
10	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

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	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	1	7	9	N	6			186
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	1	13	9	N	12			198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

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-
09	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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-
09	1740 N	1538	-0-	-202	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

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-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	39	1	490	3	N	-0-			-0-
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	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
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-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	N	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					19
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					76
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	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
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-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	351	-0-	-1478	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
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-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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-
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

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-
09	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
*10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

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-
09	1200 N	865	-0-	-335	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

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-
09	5910 X	5308	-0-	-602	-0-	5308	3		N	-0-			-0-
10	5642 X	4840	-0-	-802	-0-	4840	3		N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

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-
09	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

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-
09	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
*10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

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-
09	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

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-
09	1800 N	1128	-0-	-672	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

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
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					1
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

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-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	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 #: 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-					82
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1634	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
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-
09	990	N	761	-0-	-229	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	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
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-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	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

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-
09	540	N	169	-0-	-371	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	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

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-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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
09	T. A.		311	-0-	311	654	16	1	295	2	Y	-0-					18
10	T. A.		308	-0-	308	962	16	1	292	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
09	7410	X	3734	-0-	-3676	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	186	1	3315	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 #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1410	N	312	-0-	-1098	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	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

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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

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-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	83	1	1474	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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	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

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-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	87	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
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-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	114	1	2030	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	106	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
09	1320	X	1079	-0-	-241	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
09	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					38
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5550	X	3999	-0-	-1551	-0-	208	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5106	-0-	-381	-0-	271	1	4835	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1541	2	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1057	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	86	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	101	1	1797	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	57	1	1036	2	N	-0-			-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	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

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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
09	3180	X	2614	-0-	-566	-0-	136	1	2478	2	Y	-0-			47
10	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	139	1	2484	2	Y	1			48
							1	9							

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	44	1	807	2	Y	-0-			33
10	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	11	1	202	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

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-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	182	1	3327	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	-0-			-0-
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	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
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-
09	1200 N	486	-0-	-714	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	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

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
09	4230 X	2090	-0-	-2140	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-			14
*10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5086	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

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
09	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	191	1	3481	2	Y	-0-			15
10	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	200	1	3564	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

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
09	2160 X	1616	-0-	-544	-0-	84	1	1532	2	Y	-0-			20
10	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	95	1	1703	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

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-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	109	1	1992	2	Y	-0-			-0-
*10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
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-
09	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	168	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	168	1	3004	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	70	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
09	12600	X	10512	-0-	-2088	-0-	575	1	9937	2	Y	-0-					-0-
10	12431	X	10210	-0-	-2221	-0-	571	1	9639	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

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-
09	2610	X	1216	-0-	-1394	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1210	-0-	-1487	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	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

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-
09	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
09	2370	N	2111	-0-	-259	-0-	110	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	115	1	2049	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
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
09	1710	X	1482	-0-	-228	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-					20
10	1767	X	834	-0-	-933	-0-	44	1	790	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
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-
09	1170	N	802	-0-	-368	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	44	1	780	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
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
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	146	1	2673	2	Y	-0-					15
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	159	1	2846	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
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-
09	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	167	1	2981	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
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-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	37	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	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
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-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	99	1	1766	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
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-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	43	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

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-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	279	1	5089	2	Y	-0-					-0-
*10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	289	1	5150	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1226	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

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
09	2730	X	2458	-0-	-272	-0-	128	1	2330	2	Y	-0-					65
10	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	134	1	2398	2	Y	-0-					65

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 #: 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
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							
09	4260	X	2866	-0-	-1394	-0-	149	1	2717	2	Y	-0-			25
10	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	162	1	2891	2	Y	-0-			25

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	Y	-0-			-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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
09	3960	X	3423	-0-	-537	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-			17
10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	192	1	3426	2	Y	6			23
							7	9							

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	190	1	2025	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	191	1	2035	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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
09	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	300	1	5477	2	Y	3			18
							3	9							
10	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	311	1	5557	2	Y	2			20
							2	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
09	1080 N	98	-0-	-982	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-			-0-
*10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	147	1	2628	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

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-
09	13830 X	12201	-0-	-1629	-0-	634	1	11567	2	N	-0-			-0-
10	14291 X	12534	-0-	-1757	-0-	665	1	11869	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

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
09	3480 X	2769	-0-	-711	-0-	144	1	2625	2	Y	-0-			15
*10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2728	2	Y	-0-			15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	64	1	1135	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

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
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	338	1	6162	2	Y	-0-					3
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	343	1	6123	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

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-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-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

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-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	2	Y	-0-					-0-
*10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
09	15720	X	12710	-0-	-3010	-0-	660	1	12050	2	Y	-0-					-0-
10	15097	X	11766	-0-	-3331	-0-	624	1	11142	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	6360	X	5494	-0-	-866	-0-	285	1	5209	2	Y	-0-					-0-
*10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	374	1	6678	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

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-
09	15240	X	14651	-0-	-589	-0-	761	1	13890	2	Y	-0-					-0-
10	15469	X	14822	-0-	-647	-0-	786	1	14036	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

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-
09	8220	X	7520	-0-	-700	-0-	391	1	7129	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7313	-0-	-902	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
09	9540	X	9048	-0-	-492	-0-	470	1	8578	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9693	-0-	-103	-0-	514	1	9179	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
09	14370	X	13402	-0-	-968	-0-	696	1	12706	2	Y	-0-					-0-
10	14849	X	14449	-0-	-400	-0-	767	1	13682	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
09	9870	X	9514	-0-	-356	-0-	494	1	9020	2	Y	-0-					-0-
10	10137	X	9507	-0-	-630	-0-	504	1	9003	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

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-
09	19020	X	18617	-0-	-403	-0-	967	1	17650	2	Y	-0-					-0-
10	19995	X	18828	-0-	-1167	-0-	999	1	17829	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	6540 X	4043	-0-	-2497	-0-	210	1	3833	2	Y	-0-					-0-
10	6758 X	4095	-0-	-2663	-0-	217	1	3878	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

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-
09	17070 X	15725	-0-	-1345	-0-	817	1	14908	2	Y	-0-					-0-
10	17639 X	15710	-0-	-1929	-0-	833	1	14877	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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
09	11490 X	10982	-0-	-508	-0-	943	1	10039	2	Y	-0-					149
*10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1012	1	10766	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
09	18540 X	17705	-0-	-835	-0-	920	1	16785	2	Y	-0-					-0-
10	19158 X	18067	-0-	-1091	-0-	958	1	17109	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

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-
09	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	756	1	13787	2	Y	-0-					-0-
10	14446 X	14364	-0-	-82	-0-	762	1	13602	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
09	12930 X	12078	-0-	-852	-0-	628	1	11450	2	Y	-0-					-0-
10	13361 X	12264	-0-	-1097	-0-	651	1	11613	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	8640	X	8290	-0-	-350	-0-	431	1	7859	2	Y	-0-			-0-
10	8556	X	8189	-0-	-367	-0-	434	1	7755	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	386	1	7049	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6981	-0-	-304	-0-	370	1	6611	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
09	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	291	1	5319	2	Y	-0-			-0-
10	5921	X	5211	-0-	-710	-0-	276	1	4935	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
09	9210	X	8457	-0-	-753	-0-	439	1	8018	2	Y	-0-			-0-
10	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	454	1	8105	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

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-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	358	1	6527	2	Y	-0-			-0-
*10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	366	1	6526	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			153
*10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	Y	35			188
							39	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	390	N	147	-0-	-243	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			5
*10	3100	N	6929	-0-	3829	3829	368	1	6561	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

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-
09	17580	X	13685	-0-	-3895	-0-	711	1	12974	2	Y	-0-			-0-
10	16988	X	11358	-0-	-5630	-0-	603	1	10755	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

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-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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-
09	1050	N	334	-0-	-716	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	190	-0-	-895	-0-	190	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 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
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-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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-
09	2070	N	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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-
09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

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-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

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-
09	2040	X	1201	-0-	-839	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

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-
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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
09	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	2			N	-0-			112
10	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
09	1770	N	972	-0-	-798	-0-	972	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
09	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
09	2910	X	1486	-0-	-1424	-0-	1486	2			N	-0-			25
10	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1616	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

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
09	3690	X	3098	-0-	-592	-0-	3098	2			Y	-0-			12
10	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3007	2			Y	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 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
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
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					182
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					95
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
09	1800	N	857	-0-	-943	-0-	857	2			Y	-0-					143
10	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

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-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
09	3810 X	2327	-0-	-1483	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
*10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
*10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	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 #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2400 X	1009	-0-	-1391	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
10	2480 X	1983	-0-	-497	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
09	T. A.	189	-0-	189	335	189	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	120	-0-	120	455	120	2			Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
09	2610 X	2085	-0-	-525	-0-	2085	2			Y	-0-			-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			-0-
*10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
09	5160 X	3133	-0-	-2027	-0-	3133	2			Y	-0-			-0-
10	5332 X	3535	-0-	-1797	-0-	3535	2			Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	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 #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
09	3780 X	1319	-0-	-2461	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	2400	-0-	-1506	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
09	3060 X	2680	-0-	-380	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
*10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					48
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
09	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
*10	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
09	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			Y	-0-					35
*10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1200 X	799	-0-	-401	-0-	799	2			Y	-0-					29
10	1240 X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
*10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
09	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112	2			Y	-0-					46
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
09	2700 X	1780	-0-	-920	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
09	2910 X	2208	-0-	-702	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2155	-0-	-852	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
*10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 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
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-
09	2880 X	2674	-0-	-206	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
09	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			Y	-0-					71
10	3162 X	2626	-0-	-536	-0-	2626	2			Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
09	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
09	6000 X	2681	-0-	-3319	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	3940	-0-	-2260	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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
09	6420 X	5398	-0-	-1022	-0-	5398	2			Y	-0-					1
10	7099 X	6873	-0-	-226	-0-	6873	2			Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
*10	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

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-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2976	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 #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
09	2070 N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
*10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

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-
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-			-0-
10	2294 X	1316	-0-	-978	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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
09	4650 X	3042	-0-	-1608	-0-	3042	2			Y	-0-			44
10	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			Y	-0-			-0-
10	6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	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
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
09	840	N	398	-0-	-442	-0-	43	1	355	2	N	-0-					95
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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									
09	2670	N	2439	-0-	-231	-0-	263	1	2176	2	N	-0-					118
*10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	198	1	2867	2	N	-0-					118

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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
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
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	243	1	565	2	Y	1					42
							1	9									
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	326	1	860	2	Y	2					44
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

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									
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1648	1	3841	2	Y	4					146
							4	9									
*10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1523	1	4012	2	Y	12					158
							13	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	275	1	641	2	Y	2					48
							2	9									
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	4					52
							4	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					8
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	123	2	Y	1					9
							1	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	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
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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	N	18					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

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

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	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
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-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	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
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-
09	3120	X	2215	-0-	-905	-0-	137	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	121	1	1929	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	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		152	-0-	152	152	23	1	129	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		133	-0-	133	285	20	1	113	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		100	-0-	100	385	16	1	84	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		136	-0-	136	521	20	1	116	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		132	-0-	132	653	8	1	124	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		115	-0-	115	768	7	1	108	2	N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	230	-0-	230	230	35	1	195	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	208	-0-	208	438	32	1	176	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	211	-0-	211	649	33	1	178	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	221	-0-	221	870	33	1	188	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	201	-0-	201	1071	12	1	189	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	189	-0-	189	1260	11	1	178	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
09	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	115	1	1669	2	N	1					64
						1	9									
*10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	2					66
						2	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
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									
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2671	2	N	1					121
							1	9									
*10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	203	1	2758	2	N	3					124
							3	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					121
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	135	1	1833	2	N	2					123
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
09	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	77	1	1124	2	N	-0-					150
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	83	1	1136	2	N	1					151
							1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
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									
09	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	267	1	3868	2	N	3					309
							3	9									
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	249	1	3389	2	N	11	173	1			147
							12	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					45
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	36	1	527	2	N	-0-					7
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	139	1	2022	2	N	-0-					27
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	148	1	2012	2	N	-0-					27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

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									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	116	1	1686	2	N	4					79
							4	9									
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	3					82
							3	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
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									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-					100
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1					101
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

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
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	N	-0-					72
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					72

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					15
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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
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-													
09	540 N	63	-0-	-477 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-													
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-													
09	449 N	407	-0-	-42 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

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-													
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

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-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2	N	-0-			-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10	755	-0-	755	4234	755	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	924	-0-	924	5158	924	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	940	-0-	940	4850	940	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	972	-0-	972	5822	972	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	810 N	388	-0-	-422	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

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-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	-0-					-0-
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	11670	X	11292	-0-	-378	-0-	514	1	10760	2	N	16					33
							18	9									
10	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	478	1	10810	2	N	8	26	1			15
							9	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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
09	2965	X	2897	-0-	-68	-0-	90	1	2807	2	N	-0-					118
10	2728	X	2161	-0-	-567	-0-	79	1	2082	2	N	-0-					118

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					45
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			1

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

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-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	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

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-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	N	-0-					-0-
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

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-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

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-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

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-
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

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-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

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
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					11
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	SWR 10	159	-0-	159	14121	159	3			N	-0-					7
10	SWR 10	160	-0-	160	14281	160	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

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
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	43	1	292	3	N	1					45
						1	9									
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	40	1	285	3	N	-0-					45

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

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
09	SWR 10	25	-0-	25	5217	3	1	22	3	N	-0-					2
10	SWR 10	24	-0-	24	5241	3	1	21	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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									
09	SWR 10	2104	-0-	2104	76534	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
10	SWR 10	2280	-0-	2280	78814	280	1	2000	3	N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	2820 N	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			Y	-0-					3
10	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			Y	-0-					3

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

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
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					154
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

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
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					10
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

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
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					2
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	594	1	4042	3	N	5					38
							6	9									
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	602	1	4308	3	N	-0-					38

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-					2
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

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									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	3					16
							3	9									
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	450	1	3214	3	N	-0-					16

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

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
09	510	X	267	-0-	-243	-0-	34	1	232	3	N	1					3
							1	9									
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	3	N	-0-					3

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	20	1	137	3	N	-0-					2
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	SWR 10		336	-0-	336	41233	43	1	292	3	N	1					45
							1	9									
10	SWR 10		325	-0-	325	41558	40	1	285	3	N	-0-					45

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	149	1	1013	3	N	1					8
							1	9									
*10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	N	-0-					8

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	4650	X	3032	-0-	-1618	-0-	388	1	2641	3	N	3					30
							3	9									
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	418	1	2989	3	N	-0-					30

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					2
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					2
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
09	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					17
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

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									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3769	3	N	4					31
							4	9									
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	521	1	3724	3	N	-0-					31

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

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
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					2
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

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									
09	5970 X	4948	-0-	-1022	-0-	633	1	4309	3	N	5					40
						6	9									
10	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	608	1	4347	3	N	-0-					40

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

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									
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
*10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	280	1	2000	3	N	-0-					17

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	457	1	3112	3	N	4					30
							4	9									
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	3	N	-0-					30

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	694	1	4723	3	N	5					41
							6	9									
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	685	1	4899	3	N	-0-					41

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	53	3	N	1			1
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

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
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-			7
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

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-
09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	1218	1	2573	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	1278	1	2647	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	695	1	14104	2	N	-0-			-0-
*10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	679	1	14320	2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

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-
09	2790	N	1728	-0-	-1062	-0-	81	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	2430	-0-	-577	-0-	110	1	2320	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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-
09	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	450	1	9138	2	Y	-0-			-0-
10	10788	X	9753	-0-	-1035	-0-	441	1	9312	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

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-
09	7950	X	7548	-0-	-402	-0-	354	1	7194	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7663	-0-	-459	-0-	347	1	7316	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	134	1	2718	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	111	1	2339	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

*05	310	N	-0-	-0-	-310	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

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
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	160	1	1164	2	N	5				50
							6	9								
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				50

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

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
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	80	1	579	2	N	-0-				106
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				106

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
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
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10					287
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					295

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			Y	-0-					10
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
09	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2			Y	-0-					22
10	5394	X	4730	-0-	-664	-0-	4730	2			Y	-0-					22

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					5
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	295	-0-	-232	-0-	21	1	274	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

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-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

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								
09	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	162	1	1179	2	N	-0-				47
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				47

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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								
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	63	1	460	2	N	13	114	1		201
							14	9								
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				201

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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								
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	35	69	1		-0-
							39	9								
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

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
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
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	95	1	689	2	N	-0-					85
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					85

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

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									
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	N	3					5
							3	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

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-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

*05	868		689	-0-	-179	-0-	72	1	617	2	N	-0-					-0-
*06	840		642	-0-	-198	-0-	66	1	576	2	N	-0-					-0-
*07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	547	-0-	-135	-0-	60	1	487	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	449	-0-	-181	-0-	54	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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
09	7500		25185	-0-	17685	58195	24987	2	198	9	N	180	189	1			161
10	7750		23666	-0-	15916	74111	23545	2	121	9	N	110	188	1			83

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
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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10					81
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	3	13	9	N	12					93

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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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
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-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
*10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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

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-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
09	2280 X	1841	-0-	-439	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
10	2356 X	1890	-0-	-466	-0-	1890	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

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-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

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-
09	5100 X	4859	-0-	-241	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
10	5270 X	4394	-0-	-876	-0-	4394	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
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-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1770	X	1420	-0-	-350	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	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
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-
09	1200	N	224	-0-	-976	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	176	-0-	-1498	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
09	4110	X	2851	-0-	-1259	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
09	1020	X	290	-0-	-730	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	189	-0-	-865	-0-	189	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					142
10	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
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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	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

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-
09	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	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

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-
09	690 N	350	-0-	-340	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	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

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-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

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-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1100	-0-	-822	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	1320 N	694	-0-	-626	-0-	690	2	4	9	N	4					125
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	753	2	4	9	N	4					129

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

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
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	634	2	15	9	N	14					106
10	620 N	59	-0-	-561	-0-	44	2	15	9	N	14					120

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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

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-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

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-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

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-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
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-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
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-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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
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-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
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-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					4
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	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

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-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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

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-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

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-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	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

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-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	4586 X	3491	-0-	-1095	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

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-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

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-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	658	3	234	9	Y	213	185	1			148
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	579	3	241	9	Y	219	185	1			182

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	2168	-0-	2168	131676	2168	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2368	-0-	2368	134044	2368	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

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
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

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-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					13
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

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-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

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-
09	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

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-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
09	990 N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	654	-0-	654	77935	654	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	660	-0-	660	78595	660	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

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-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
*10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					47
10	2170	X	1098	-0-	-1072	-0-	6	1	1091	3	N	1					48
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
*10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	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
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-
09	1770	N	1119	-0-	-651	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	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

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-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

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-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	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

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-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

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-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	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

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-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	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

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-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

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-
09	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	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

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-
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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
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-
09	1770	X	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

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-
09	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

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-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	1435	-0-	-1634	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

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-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

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-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

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-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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
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-
09	2940	X	2203	-0-	-737	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

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-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

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-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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-
09	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	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

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	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
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-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

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-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

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-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	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
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-
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
*10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

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-
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
*10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			100
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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
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-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

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-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
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-
09	1110 N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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
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-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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
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-
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	5487 X	5304	-0-	-183	-0-	5304	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
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-
09	4230 X	3621	-0-	-609	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4371 X	3740	-0-	-631	-0-	3740	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
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-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
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-
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
*10	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

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-
09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
10	4309 X	4282	-0-	-27	-0-	4282	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

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-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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

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-
09	2160 X	2062	-0-	-98	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
10	2232 X	2148	-0-	-84	-0-	2148	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
*10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

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-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

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-
09	2850	X	1124	-0-	-1726	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	809	-0-	-2074	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

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-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

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-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

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-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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

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-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	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
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-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

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-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

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

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-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

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-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

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-
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	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

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-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
*10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1968	-0-	-512	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

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-
09	3330 X	1696	-0-	-1634	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	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
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-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

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-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
09	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
10	8556 X	8548	-0-	-8	-0-	8548	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
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
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					233
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					235

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

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-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

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-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

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-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	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
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-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

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-
09	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

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-
09	2790 X	1816	-0-	-974	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	1628	-0-	-1255	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	3810 X	3143	-0-	-667	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646	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

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-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

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-
09	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

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-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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
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-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

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-
09	3300 X	2468	-0-	-832	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
10	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2464	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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
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-
09	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

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-
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	561	-0-	-524	-0-	561	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3		N	-0-			-0-
*10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

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-
09	1620 N	830	-0-	-790	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	80	-0-	-974	-0-	80	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	33390 X	32498	-0-	-892	-0-	32498	3	N	-0-			-0-
10	34224 X	32731	-0-	-1493	-0-	32731	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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-
09	124431 X	124431	-0-	-0-	-0-	124431	3	N	-0-			-0-
*10	122540 X	122540	-0-	-0-	-0-	122540	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	871	1	2142	2	N	-0-					4
10	3565 X	3069	-0-	-496	-0-	880	1	2189	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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-
09	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	274	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	261	1	1071	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

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-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	481	1	1979	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	316	1	1283	2	N	-0-					43
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	299	1	1229	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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-
09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	350	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	348	1	1430	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	160	1	3367	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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
09	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	477	1	1939	2	Y	-0-					38
10	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	462	1	1897	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
09	2820	X	2296	-0-	-524	-0-	454	1	1842	2	N	-0-					64
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	512	1	2105	2	N	-0-					64

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	37	1	742	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

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-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	48	1	1015	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

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

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
09	600	N	187	-0-	-413	-0-	187	2			Y	-0-			66
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	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

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
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			109
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

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-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	313	1	1148	2	N	-0-			-0-
*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	292	1	1077	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
09	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	283	1	1150	2	N	-0-			36
10	1488 X	1253	-0-	-235	-0-	245	1	1008	2	N	-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	23	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

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
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	390	1	1583	2	N	-0-					38
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	329	1	1351	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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
09	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	650	1	2639	2	N	-0-					56
10	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	677	1	2712	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	1053	1	4276	2	Y	-0-					-0-
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1173	1	4820	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

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-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	225	1	4560	2	N	-0-					-0-
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

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-
09	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	624	1	12678	2	N	-0-					-0-
*10	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	601	1	12680	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

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-
09	34740	X	21722	-0-	-13018	-0-	1587	1	20135	2	N	-0-					-0-
10	46066	X	653	-0-	-45413	-0-	653	1			N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

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
09	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	198	1	4027	2	N	-0-					30
10	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	195	1	4125	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

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-
09	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	766	1	15543	2	N	-0-					-0-
*10	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	725	1	15297	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

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
*09	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					10
10	14B2 EXT	151	-0-	151	202	151	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					133
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2		N	-0-					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

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
09	1680 X	150	-0-	-1530	-0-	150	2			N	-0-					108
10	1736 X	125	-0-	-1611	-0-	125	2			N	-0-					108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	DLQ G-10	426	-0-	426	865	15	1	411	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1265	13	1	387	2	Y	-0-			8

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
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							
09	DLQ G-10	836	-0-	836	4654	28	1	796	2	Y	11			121
						12	9							
10	DLQ G-10	1637	-0-	1637	6291	52	1	1573	2	Y	11			132
						12	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-			-0-
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	DLQ G-10		502	-0-	502	998	16	1	467	2	Y	17	54	1			18
							19	9									
10	DLQ G-10		475	-0-	475	1473	15	1	440	2	Y	18					36
							20	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

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									
09	DLQ G-10		3120	-0-	3120	5020	104	1	2973	2	Y	39					135
							43	9									
10	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7825	90	1	2693	2	Y	20					155
							22	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

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									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	2	N	59					129
							65	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	N	102					231
							112	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

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
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2389	34	1	977	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		753	-0-	753	3142	24	1	729	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	5083	73	1	2091	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		2965	-0-	2965	8048	95	1	2870	2	Y	-0-					23

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

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

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
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	N	34					114
							37	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	2	N	-0-					179
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	N	-0-					130
10	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	109	1	1643	2	N	-0-					130

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					53
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	23	1	314	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

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									
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3061	52	1	1476	2	Y	55	127	1			68
							61	9									
10	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4523	45	1	1355	2	Y	56					124
							62	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	9	1	177	2	N	-0-					92
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	425	2	N	22					114
							24	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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
09	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					100
10	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	100	1	2101	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

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-
09	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	134	1	2725	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	111	1	2341	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-			-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	N	-0-			-0-
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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-
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

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-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	34	1	688	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
09	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	115	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	110	1	2311	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	68	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
09	2670	N	1614	-0-	-1056	-0-	76	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	111	1	2348	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	109	1	2308	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-

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
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-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	36	1	731	2	N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	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
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									
09	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	48	1	968	2	Y	2	42	1			2
							2	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	32	32	1			2
							35	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
09	18519	X	2320	-0-	-16199	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	114	1	2409	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	2	30	9	N	27					158
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	723	2	26	9	N	24					182

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
09	1890	X	1563	-0-	-327	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	N	-0-					-0-
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

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-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	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
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-
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

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									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	61	1	627	2	Y	2	43	1			7
							2	9									
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	638	2	Y	32	33	1			6
							35	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	142	1	2277	2	Y	99	95	1			41
							109	9									
10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	144	1	2379	2	Y	105	71	1			75
							116	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	3030 X	2529	-0-	-501	-0-	119	1	2410	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2563	-0-	-568	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

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-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

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-
09	1260 N	1066	-0-	-194	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	160	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	144	1	3037	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
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-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

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-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
10	930	N	339	-0-	-591	-0-	15	1	324	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

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-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	47	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	975	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
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-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-					-0-
*10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	114	1	2411	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

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-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

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-
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	53	1	1109	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
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-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	62	1	1299	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	20	-0-	-848	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

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-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2244	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	132	1	2123	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

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-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	149	1	3030	2	N	-0-					-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	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
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-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	2	N	-0-			-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

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-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

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-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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							
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1562	2	Y	4			65
							4	9							
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	2	Y	2			67
							2	9							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
09	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	106	1	2157	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	98	1	2067	2	Y	-0-			-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	56	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	51	1	1027	2	N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	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

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-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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-
09	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	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
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-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
10	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
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-
09	2010	N	441	-0-	-1569	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	65	1	1375	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
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-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	181	1	3103	2	N	-0-					-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	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
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-
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	82	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	77	1	1626	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
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-
09	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	95	1	1927	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	92	1	1937	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
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-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	29	1	617	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
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									
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	81	1	1037	2	Y	199	190	1			73
							219	9									
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	74	1	931	2	Y	201	136	1			138
							221	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

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-
09	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	49	1	993	2	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

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-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	76	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

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-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

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-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	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
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-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	84	1	1767	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
*10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2703	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	62	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
09	690	X	506	-0-	-184	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	441	-0-	-272	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

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-
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	69	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HEROD, D. C. WELL #: 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
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-
09	3600	X	2832	-0-	-768	-0-	133	1	2699	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	104	1	2188	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

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-
09	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					-0-
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	127	1	2689	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

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-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

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-
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

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-
09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	193	1	3909	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	1600	-0-	-2740	-0-	72	1	1528	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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-
09	450	X	391	-0-	-59	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	257	-0-	-115	-0-	12	1	245	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
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-
09	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	135	1	2734	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	125	1	2635	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1889	2	N	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	172	1	3631	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 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
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-
09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	325	1	5998	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	324	1	6173	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	2910 X	1753	-0-	-1157	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2728 X	1855	-0-	-873	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
09	1800 N	1485	-0-	-315	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

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-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	150	1	3052	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	121	1	2548	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1050	N	680	-0-	-370	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1528	-0-	-766	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

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-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
09	1950	N	1216	-0-	-734	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	75	1	1590	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

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-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	45	1	946	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
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-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	56	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	54	1	1134	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

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-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	54	1	1146	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

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-
09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	129	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	128	1	2699	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

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-
09	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	152	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	151	1	3192	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	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
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-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	72	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	78	1	1651	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	80	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	81	1	1716	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
09	1230	N	914	-0-	-316	-0-	43	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	113	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	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
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-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	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
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									
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	184	1	3734	2	Y	199	190	1			69
							219	9									
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	167	1	3516	2	Y	204	138	1			135
							224	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
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									
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	143	1	2911	2	Y	99	96	1			38
							109	9									
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	128	1	2701	2	Y	105	70	1			73
							116	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
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-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	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
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-
09	210	X	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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
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-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3236	-0-	136	136	146	1	3090	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

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-
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
09	1920	N	38	-0-	-1882	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

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-
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	102	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	101	1	2136	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	95	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	94	1	1977	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
09	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	97	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	95	1	2001	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
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-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	2	N	-0-					-0-
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

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-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
09	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	158	1	3209	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	155	1	3276	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	905	-0-	-149	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
09	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	90	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	49	1	1031	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	Y	-0-					-0-
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	N	-0-					-0-
*10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	139	1	2931	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

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-
09	2700 X	1913	-0-	-787	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	85	1	1802	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
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-
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					-0-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
09	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	697	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	591	1	3351	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

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-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

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-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

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-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	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
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-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

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-
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	88	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

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-
09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	58	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	56	1	1172	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
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-
09	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	137	1	2884	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

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-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

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-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	N	-0-					-0-
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
09	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	1869	-0-	-1944	-0-	85	1	1784	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
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-
09	5850	X	1757	-0-	-4093	-0-	516	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	2613	-0-	-3432	-0-	651	1	1962	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
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-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	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
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-
09	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	98	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	80	1	1689	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	61	1	1289	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
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-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	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
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-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	N	-0-					-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	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
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-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	197	1	3994	2	N	-0-					-0-
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	195	1	4117	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
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-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	232	1	4715	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	210	1	4436	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
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-
09	7170	X	6407	-0-	-763	-0-	301	1	6106	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	296	1	6243	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
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
09	5700	X	5209	-0-	-491	-0-	245	1	4964	2	N	-0-					97
10	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	238	1	5012	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
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									
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	427	1	8671	2	Y	176	160	1			61
							194	9									
10	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	396	1	8358	2	Y	210	134	1			137
							231	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
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	2	N	-0-			64
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	50	1	1070	2	N	-0-			64
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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

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
*09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			73
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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
09	2340	N	1726	-0-	-614	-0-	1726	2			N	-0-			83
10	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	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

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
09	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	2			N	-0-			70
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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
09	8910	X	4906	-0-	-4004	-0-	4906	2			N	-0-			53
*10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	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
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
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			73
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			40
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	2130	N	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-			6
10	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	N	-0-			10
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	84	1	2806	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	N	-0-			-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	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
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-
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

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-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2350	2	N	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

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
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	159	1	5295	2	N	-0-					48
10	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	108	1	3586	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
09	2688	N	2652	-0-	-36	-0-	77	1	2575	2	N	-0-					28
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2494	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

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
09	2656	N	2603	-0-	-53	-0-	76	1	2527	2	N	-0-					25
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
09	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	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
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-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	47	1	1551	2	N	-0-			-0-
*10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1544	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	258 1 39 9	2398 2	N	35			57
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	262 1 31 9	2302 2	N	28			85
07	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	258 1 26 9	2306 2	N	24	87 1		22
08	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	219 1 39 9	2268 2	N	35			57
09	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	245 1 35 9	2259 2	N	32			89
*10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	367 1 43 9	2257 2	N	39	44 1		84

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1069	2	45	9	N	41					299
*10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2094	2	592	9	N	538	179	1			658

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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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									
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	225	1	5013	2	N	19					210
						21	9									
*10	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	19					229
						21	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
05	14B2 EXT	6300	-0-	6300	78800	351	1	5949	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6146	-0-	6146	84946	294	1	5852	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6402	-0-	6402	91348	306	1	6096	2	Y	-0-			-0-
08	97838 X	6490	-0-	-91348	-0-	306	1	6184	2	Y	-0-			-0-
09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	292	1	5930	2	Y	-0-			-0-
*10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	289	1	6109	2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

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-
09	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	157	1	3194	2	Y	-0-			-0-
10	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	165	1	3481	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	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

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
09	3150 X	2472	-0-	-678	-0-	246	1	2226	2	N	-0-			82
10	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	231	1	2059	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
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-
09	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	210	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	246	1	2195	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2520		2422	-0-	-98	-0-	163	1	2259	2	N	-0-					102
10	2604		2450	-0-	-154	-0-	169	1	2281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1450	-0-	-658	-0-	1449	2	1	9	N	1					150
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1368	2	3	9	N	3					153
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	N	1					154

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	93	1	844	2	N	3					70
							3	9									
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	N	2					72
							2	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE N/A 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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	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

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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			28
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

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-
09	3600 #	2148	-0-	-1452	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
*10	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	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

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
09	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7155	2	8	9	N	7			110
*10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7255	2	19	9	N	17			127

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2160 N	2022	-0-	-138	-0-	2014	2	8	9	N	7					129
10	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2047	2	12	9	N	11					140

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	510 X	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					117
*10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					118

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

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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					7
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					7
10	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

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	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	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

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
09	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2	N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	300 #	112	-0-	-188	-0-	76	2	36	9	N	33	48	1			93
10	310 #	130	-0-	-180	-0-	80	2	50	9	N	45					138

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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
09	2520 #	1330	-0-	-1190	-0-	1330	2			N	-0-					131
10	2604 #	705	-0-	-1899	-0-	688	2	17	9	N	15					146

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
09	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					253
*10	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					253

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					86
*10	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2677	2	73	9	N	66					152

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	2	N	-0-					69
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10	2	-0-	2	557	2	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	2	-0-	2	559	2	2			Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	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

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									
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	4					69
						4	9									
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	3					72
						3	9									

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
*10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18

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
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
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
*10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18

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
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
09	DLQ G-10		404	-0-	404	913	400	2	4	9	Y	4					14
*10	1333	N	420	-0-	-913	-0-	418	2	2	9	Y	2					16

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
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
09	DLQ G-10		225	-0-	225	572	224	2	1	9	Y	1					7
*10	737	N	165	-0-	-572	-0-	165	2			Y	-0-					7

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
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
09	DLQ G-10		328	-0-	328	908	328	2			Y	-0-					9
*10	1559	N	651	-0-	-908	-0-	651	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
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
09	DLQ G-10		46	-0-	46	138	45	2	1	9	Y	1					46
*10	188	N	50	-0-	-138	-0-	50	2			Y	-0-					46

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
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
09	DLQ G-10		985	-0-	985	2125	975	2	10	9	Y	9					34
*10	2400	N	959	-0-	-1441	684	957	2	2	9	Y	2					36

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					88
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					88

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

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
09	DLQ G-10	359	-0-	359	660	352	2	7	9	Y	6					12
*10	1042 N	382	-0-	-660	-0-	380	2	2	9	Y	2					14

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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
09	DLQ G-10	33	-0-	33	218	33	2			Y	-0-					20
*10	254 N	36	-0-	-218	-0-	36	2			Y	-0-					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					161
*10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					162

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	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

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
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	1					168
						1	9									
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	7	1	194	3	N	4					172
						4	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

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									
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	35					170
						39	9									
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	47					217
						52	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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									
09	690 N	573	-0-	-117	-0-	43	1	524	2	N	5					201
						6	9									
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	43	1	493	2	N	5					206
						6	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

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-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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-															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

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-															
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-															
09	870 N	765	-0-	-105	B	-0-	25	1	740	3	N	-0-			-0-
10	899 N	831	-0-	-68	B	-0-	27	1	804	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-															
09	240 N	130	-0-	-110	B	-0-	4	1	126	3	N	-0-			-0-
10	248 N	87	-0-	-161	B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-															
09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
*10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

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-															
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	38	1	1101	3	N	-0-			160
*10	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	42	1	1234	3	N	7			167
							8	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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-															
09	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	16	1	486	3	N	-0-			81
*10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	21	1	630	3	N	-0-			81

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-															
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	10	1	308	3	N	-0-			-0-
10	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

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-															
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			63
10	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	5	1	148	3	N	-0-			63

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	180	N	97	-0-	-83 B	-0-	4	1	93	3	N	-0-			58
10	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	9	1	259	3	N	-0-			93
10	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-			93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	17	1	505	3	N	-0-			192
10	651	N	501	-0-	-150 B	-0-	16	1	485	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	4 1 1 9	142 3	N	1			52
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1 4 9	192 3	N	4			56
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-												
09	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	5 1 3 9	147 3	N	3			59
10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	6 1 6 9	166 3	N	5			64

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

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-												
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	36 1	1039 3	N	-0-			76
*10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	37 1	1093 3	N	-0-			76

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

05	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	5 1 1 9	165 3	N	1			161
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-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8 1	249 3	N	-0-			161
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	10 1	280 3	N	-0-			161

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

05	651 N	482	-0-	-169 B	-0-	13 1 4 9	465 3	N	4			159
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 3 9	627 3	N	3			162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	24 1	716 3	N	-0-			162
10	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	22 1	655 3	N	-0-			162

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

05	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	6 1 13 9	195 3	N	12			148
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	10 1 3 9	263 3	N	3			151
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	9 1 6 9	261 3	N	5			156
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	13 1 4 9	363 3	N	4			160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10 1	312 3	N	-0-			160
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	8 1 12 9	226 3	N	11			171

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-															
09	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	39	1	1147	3	N	-0-			130
*10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	37	1	1087	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-															
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			142
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			142

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2		N	-0-			29
10	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2		N	-0-			29

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

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
09	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	2			N	-0-					30
10	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	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

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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					37
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

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
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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

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-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3810 X	1521	-0-	-2289	-0-	1521	2			N	-0-					68
10	2077 X	809	-0-	-1268	-0-	809	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
09	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					90
*10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5804	2	21	9	N	19					47
10	5983 X	5969	-0-	-14	-0-	5815	2	154	9	N	140					187

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

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
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					7
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1761	2	48	9	N	44					261
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35					296

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

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
09	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2517	1034	2	14	9	Y	13					232
*10	2400 N	1737	-0-	-663	1854	1691	2	46	9	Y	42	180	1			94

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	2640 N	2335	-0-	-305	-0-	2318	2	17	9	N	15					174
10	2697 N	2256	-0-	-441	-0-	2256	2			N	-0-					174

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	1					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					48

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	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

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			15
10	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
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									
09	2610	N	1777	-0-	-833	-0-	492	1	1179	2	N	96	184	1			79
							106	9									
10	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	413	1	1210	2	N	110					189
							121	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
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									
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					137
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	489	1	1430	2	N	142					279
							156	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
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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					84
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					84

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
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									
09	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	399	1	958	2	N	40					114
							44	9									
10	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	444	1	1301	2	N	41					155
							45	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	445	1	2020	2	N	3					356
							3	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					356

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					180
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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

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
09	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2516	2	31	9	N	28					153
10	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2609	2	85	9	N	77					230

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

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-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

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									
09	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	1840	2	28	9	N	25					52
10	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1598	2	55	9	N	50	50	1			52

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
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									
09	4620 X	3472	-0-	-1148	-0-	3342	2	130	9	N	118					157
*10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5112	2	462	9	N	420	420	1			157

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

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									
09	1740 X	1340	-0-	-400	-0-	1316	2	24	9	N	22					53
10	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1253	2	40	9	N	36	36	1			53

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

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									
09	2460 X	1417	-0-	-1043	-0-	1311	2	106	9	N	96					115
10	2542 X	1488	-0-	-1054	-0-	1248	2	240	9	N	218	218	1			115

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
09	5190 X	3896	-0-	-1294	-0-	3850	2	46	9	N	42					70
10	5208 X	2953	-0-	-2255	-0-	2837	2	116	9	N	105	105	1			70

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					419
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					420

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

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									
09	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	14594	1	23178	3	N	58					343
						64	9									
*10	42043 X	42043	-0-	-0-	-0-	15687	1	26341	3	N	14					357
						15	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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									
09	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	9672	1	15361	3	N	19					292
						21	9									
*10	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	10283	1	17266	3	N	-0-					292

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

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-
09	660 N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	10170 X	9033	-0-	-1137	-0-	9032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	3540 X	3326	-0-	-214	-0-	75	1	3251	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	80	1	3390	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

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-
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	68	1	2938	2	N	-0-					-0-
*10	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	382	1	16198	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	46470 X	78	-0-	-46392	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
10	42067 X	73	-0-	-41994	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	589	X	492	-0-	-97	-0-	11	1	479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-	1098	1	47279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	49104	X	48577	-0-	-527	-0-	1119	1	47456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	16	1	682	2	N	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	18390	X	15476	-0-	-2914	-0-	351	1	15125	2	N	-0-					-0-
*10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	437	1	18543	2	N	-0-					-0-

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
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-
09	12270	X	10221	-0-	-2049	-0-	232	1	9989	2	N	-0-					-0-
*10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	284	1	12036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	50074	X	50074	-0-	-0-	-0-	1137	1	48937	2	N	-0-					-0-
*10	52733	X	52733	-0-	-0-	-0-	1215	1	51517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

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-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3402	2	N	-0-					-0-
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

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-
09	17940	X	15752	-0-	-2188	-0-	358	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16017	-0-	-2025	-0-	369	1	15648	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

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-
09	8490	X	7943	-0-	-547	-0-	180	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7816	-0-	-957	-0-	180	1	7636	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

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-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	6	1	240	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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-
09	61680 X	59505	-0-	-2175	-0-	1351	1	58154	2	N	-0-					-0-
10	62124 X	59941	-0-	-2183	-0-	1381	1	58559	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

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									
09	11010 X	8636	-0-	-2374	-0-	196	1	8437	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	11377 X	8279	-0-	-3098	-0-	191	1	8082	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

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-
09	26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	596	1	25676	2	N	-0-					-0-
*10	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	616	1	26119	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

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-
09	49590 X	37395	-0-	-12195	-0-	849	1	36545	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	51088 X	34931	-0-	-16157	-0-	805	1	34125	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

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-
09	16650 X	15126	-0-	-1524	-0-	343	1	14783	2	N	-0-					-0-
10	17205 X	15960	-0-	-1245	-0-	368	1	15592	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
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-
09	63264 X	63264	-0-	-0-	-0-	1436	1	61826	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	59272 X	56949	-0-	-2323	-0-	1312	1	55635	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	84	1	3629	2	N	-0-					-0-
*10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	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

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-
09	3510 X	3072	-0-	-438	-0-	70	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	75	1	3189	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

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-
09	15420 X	7865	-0-	-7555	-0-	179	1	7686	2	N	-0-					-0-
10	15934 X	4364	-0-	-11570	-0-	101	1	4263	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

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-
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	109	1	4701	2	N	-0-					-0-
*10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	380	1	16366	2	N	-0-					-0-
10	18569 X	17230	-0-	-1339	-0-	397	1	16832	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

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-
09	14250 X	14095	-0-	-155	-0-	320	1	13775	2	N	-0-					-0-
10	14725 X	12075	-0-	-2650	-0-	278	1	11797	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

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-
09	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	207	1	8921	2	N	-0-					-0-
10	9486 X	9217	-0-	-269	-0-	212	1	9004	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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-
09	960 X	775	-0-	-185	-0-	18	1	757	2	N	-0-					-0-
10	992 X	602	-0-	-390	-0-	14	1	588	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

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-
09	2490 X	1741	-0-	-749	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	1413	-0-	-1160	-0-	33	1	1380	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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-
09	44188 X	44188	-0-	-0-	-0-	1003	1	43185	2	N	-0-					-0-
*10	44810 X	44810	-0-	-0-	-0-	1032	1	43778	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

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
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-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	2	N	-0-					-0-
*10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000	N	3954	-0-	954	2058	3954	2			N	-0-					-0-
*10	5566	X	3508	-0-	-2058	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	160	1	6886	2	N	-0-					-0-
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	133	1	5652	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	9660	X	6959	-0-	-2701	-0-	158	1	6801	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	2389	-0-	-5640	-0-	55	1	2334	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	78	1	3359	2	N	-0-					-0-
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	81	1	3446	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	38	1	1605	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	79	1	3342	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
09	57575	X	57575	-0-	-0-	-0-	1307	1	56267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	59683	X	59683	-0-	-0-	-0-	1375	1	58306	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	219	1	9430	2	N	-0-					-0-
*10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	248	1	10507	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

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-
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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

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-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	2	N	-0-					-0-
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	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

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-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	2	N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	292	1	12569	2	N	-0-					-0-
*10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	278	1	11770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000 N	3103	-0-	103	103	3103	2			N	-0-					-0-
*10	2818 X	2715	-0-	-103	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
*10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

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
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-
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	9990 X	7938	-0-	-2052	-0-	180	1	7758	2	N	-0-					-0-
10	9269 X	6915	-0-	-2354	-0-	159	1	6755	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11850 X	840	-0-	-11010	-0-	19	1	821	2	N	-0-					-0-
10	12245 X	230	-0-	-12015	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	68	1	2943	2	N	-0-					-0-
*10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

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-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	81	1	3479	2	N	-0-					-0-
*10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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-
09	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	442	1	19015	2	N	-0-					-0-
10	19840 X	16883	-0-	-2957	-0-	389	1	16494	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

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-
09	39635 X	39635	-0-	-0-	-0-	900	1	38735	2	N	-0-					-0-
*10	42610 X	42610	-0-	-0-	-0-	981	1	41628	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	150 X	62	-0-	-88	-0-	1	1	61	2	N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

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-
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
10	496 X	449	-0-	-47	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

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-
09	6540 X	3074	-0-	-3466	-0-	70	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	6758 X	3317	-0-	-3441	-0-	76	1	3241	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

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-
09	6390 X	5771	-0-	-619	-0-	131	1	5640	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	5516	-0-	-1087	-0-	127	1	5389	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

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-
09	8340 X	3142	-0-	-5198	-0-	71	1	3071	2	N	-0-			-0-
10	8866 X	4518	-0-	-4348	-0-	104	1	4414	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

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-
09	630 N	448	-0-	-182	-0-	10	1	438	2	N	-0-			-0-
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	9	1	391	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	28410 X	25885	-0-	-2525	-0-	588	1	25296	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	28768 X	27620	-0-	-1148	-0-	636	1	26983	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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-
09	17550 X	15844	-0-	-1706	-0-	360	1	15484	2	N	-0-					-0-
10	18135 X	16304	-0-	-1831	-0-	376	1	15927	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

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-
09	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	911	1	39213	2	N	-0-					-0-
*10	36909 X	36909	-0-	-0-	-0-	850	1	36058	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

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-
09	508500 X	416481	-0-	-92019	-0-	9454	1	407027	2	N	-0-					-0-
10	503192 X	416829	-0-	-86363	-0-	9602	1	407227	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

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-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-			-0-
10	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	3			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	2010	X	1913	-0-	-97	-0-	78	1	1835	2	N	-0-			-0-
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2419	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

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
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					61
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-					61

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					48
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	1					49
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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									
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	28	1	411	2	N	11					92
							12	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	2					94
							2	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	N	38	124	1			137
							42	9									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	55					192
							61	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	N	2					104
							2	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	42	1	576	2	N	3					107
							3	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

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									
09	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	142	1	2054	2	N	14					121
							15	9									
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	131	1	1777	2	N	7					128
							8	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					62
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62

G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

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	2346	N	536	-0-	-1810	-0-	536	3			Y	-0-					33
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					33
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					81
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			Y	-0-					81
09	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	4907	3			Y	-0-					81
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-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
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	3100	N	755	-0-	-2345	2420	755	3			Y	-0-					40
08	3100	N	802	-0-	-2298	122	802	3			Y	-0-					40
*09	823	N	701	-0-	-122	-0-	701	3			Y	-0-					40
10	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
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	3086	N	581	-0-	-2505	-0-	581	3			Y	-0-					83
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					83
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					83
10	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
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	1352	N	530	-0-	-822	-0-	530	3			Y	-0-					22
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					22
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					22
10	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
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
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					22
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2160	X	777	-0-	-1383	-0-	23	1	750	2	Y	4					19
							4	9									
10	1054	X	797	-0-	-257	-0-	24	1	769	2	Y	4					23
							4	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	103	1	3355	2	Y	16					46
							18	9									
10	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	50	1	1589	2	Y	8					54
							9	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	7					27
							8	9									
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1481	2	Y	7					34
							8	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	9					39
							10	9									
*10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	Y	10					49
							11	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					49
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	39	1	1259	2	Y	6					31
							7	9									
10	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	39	1	1246	2	Y	6					37
							7	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	Y	3					10
							3	9									
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	7	1	217	2	Y	1					11
							1	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2097	2	Y	10					40
							11	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1687	2	Y	8					48
							9	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					85
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	4					89
							4	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	N	-0-					161
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	61	1	884	2	N	-0-					161

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

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

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-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	5					85
						6	9									
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	2					87
						2	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

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
09	330 N	182	-0-	-148	-0-	12	1	170	2	N	-0-					61
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					61

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	146	1	2120	2	N	1					89
							1	9									
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	159	1	2168	2	N	4					93
							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
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									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1826	2	N	12	180	1			47
							13	9									
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	N	5					52
							6	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
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									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	1					44
							1	9									
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	163	1	2214	2	N	3					47
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	2	N	8					136
							9	9									
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	5					141
							6	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

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								
09	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	153	1	2219	2	N	7	172	1		78
							8	9								
*10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	164	1	2234	2	N	3				81
							3	9								

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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-
09	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

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
09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2	1	2180	2	N	-0-					80
10	2232 X	1836	-0-	-396	-0-	1	1	1835	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

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
09	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2342	1240	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2342					Y	NO RPT					25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	11770	7550	-0-	-4220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
*10	11459	7450	-0-	-4009	-0-	7450	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	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

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

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									
09	3000 N	3193	-0-	193	489	443	1	2744	2	N	5					102
						6	9									
*10	3100 N	2764	-0-	-336	153	419	1	2343	2	N	2					104
						2	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					8
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

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
09	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	1383	2			Y	-0-					10
*10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2	1	1			11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3817	-0-	3817	3817	3817	2			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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
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
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					1
*10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	1			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					16
*10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3	3	1			16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	1282	-0-	-516	-0-	44	1	1238	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	900	N	612	-0-	-288	-0-	85	1	526	2	N	1					162
							1	9									
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	93	1	519	2	N	-0-					162

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	1					22
							1	9									
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	N	-0-					22

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1530	N	420	-0-	-1110	-0-	420	2			N	-0-					1
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					47
10	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1569	2	2	9	N	2	1	1			48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					9
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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
09	930	N	532	-0-	-398	-0-	18	1	514	2	N	-0-					129
10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	17	1	479	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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
09	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					26
10	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4504	2	3	9	N	3	3	1			26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

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-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3	2	1			1

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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-
09	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					28
*10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	1			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
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
09	3962	X	3262	-0-	-700	-0-	3262	2			N	-0-					1
*10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3784	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	840	N	373	-0-	-467	-0-	373	2			N	-0-					13
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	1			13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					65
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	3990	X	2595	-0-	-1395	-0-	2595	2			N	-0-					28
10	3906	X	2750	-0-	-1156	-0-	2748	2	2	9	N	2	2	1			28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					27
*10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3	2	1			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	1			22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					26
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	1			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1502	2			N	-0-					33
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	1	1			32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

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-
09	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					61
10	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3656	2	3	9	N	3	3	1			61

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

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
09	3810	X	3554	-0-	-256	-0-	3554	2			N	-0-					72
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3743	2	3	9	N	3	2	1			73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					63
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	1			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					2
10	3193	X	2215	-0-	-978	-0-	2213	2	2	9	N	2	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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
09	2460	X	1336	-0-	-1124	-0-	1336	2			N	-0-					27
10	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	1			27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					47
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3833	2	3	9	N	3	3	1			47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					1
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

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-
09	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

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-
09	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1792	2	3	9	N	3	2	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

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
09	2610	X	1624	-0-	-986	-0-	1624	2			N	-0-					49
10	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	904	2	1	9	N	1	1	1			49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

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
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					1
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

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
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					11
10	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	1			11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

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
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					127
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

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-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					25
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	2	1			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					63
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	1	1			62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

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
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
*10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					1
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	1			1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					37
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	2	3	9	N	3	2	1			38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

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
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					25
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2670	N	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					59
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2292	2	2	9	N	2	2	1			59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	960	N	690	-0-	-270	-0-	51	1	639	2	N	-0-					89
10	1054	N	363	-0-	-691	-0-	29	1	334	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5520	X	1350	-0-	-4170	-0-	1350	2			N	-0-					78
10	5704	X	2772	-0-	-2932	-0-	2769	2	3	9	N	3	3	1			78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	N	-0-					45
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	88	1	997	2	N	-0-					45

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					10
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	2	3	9	N	3	2	1			11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	2923	2			N	-0-					2
10	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	3055	2	3	9	N	3	3	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1440	X	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-					26
10	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	1376	2	1	9	N	1	1	1			26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	99	1	2884	2	N	-0-					32
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	109	1	3087	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

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
09	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			N	-0-					51
10	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	1			51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

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-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

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
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	509	1	6359	2	N	-0-					37
*10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	610	1	6947	2	N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	378	1	4724	2	N	-0-					146
*10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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-
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

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
09	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					4
*10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3030	2	2	9	N	2	2	1			4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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
09	1635 N	509	-0-	-1126	-0-	509	2			N	-0-					70
*10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3	2	1			71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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
09	2370 X	1892	-0-	-478	-0-	1892	2			N	-0-					2
*10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3181	2	3	9	N	3	3	1			2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

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
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					26
*10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	N	4	4	1			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

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
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					12
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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									
09	900 N	698	-0-	-202	-0-	174	1	524	2	N	-0-					128
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	184	1	539	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					2
*10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					1
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1	1	1			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
09	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	78	1	2294	2	N	-0-					55
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

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
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					1
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	837	N	276	-0-	-561	-0-	276	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

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
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					30
*10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	1			30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					80
*10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	N	3	2	1			81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

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
09	2400 X	2033	-0-	-367	-0-	2033	2			N	-0-					1
10	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1962	2	2	9	N	2	1	1			2

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

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
09	2940 X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					1
10	2697 X	1167	-0-	-1530	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	1			1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	8					267
							9	9									
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	280	1	1566	2	N	4					271
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					29
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					74
10	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					25
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	11880	X	8295	-0-	-3585	-0-	274	1	8021	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	9007	-0-	-3269	-0-	307	1	8700	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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-
09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	182	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	194	1	5490	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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-
09	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2732	1	16389	2	N	-0-					-0-
*10	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	2838	1	16845	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
09	20670	X	15061	-0-	-5609	-0-	1898	1	13163	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	15626	-0-	-2788	-0-	1978	1	13648	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	150	1	4258	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
09	12300	X	12236	-0-	-64	-0-	3730	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	3845	1	8260	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					54
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	7876	2	37	9	N	34					187
10	8463	X	5196	-0-	-3267	-0-	5160	2	36	9	N	33	5	1			215

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

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-
09	17880	X	16003	-0-	-1877	-0-	529	1	15474	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	15711	-0-	-2765	-0-	535	1	15176	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

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					20
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					1
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

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
09	5190 X	4986	-0-	-204	-0-	4986	3			N	-0-					2
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	5186	3	3	9	N	3	4	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

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-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
*10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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-
09	3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

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-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

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-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	2880	N	2703	-0-	-177	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2134	-0-	-811	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

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-
09	2640	X	169	-0-	-2471	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	279	-0-	-2449	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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-
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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-
09	1800	X	892	-0-	-908	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1171	-0-	-1991	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

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-
09	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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-
09	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

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-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

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-
09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
*10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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-
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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-
09	5040	X	426	-0-	-4614	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	266	-0-	-4942	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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-
09	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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-
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	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 #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2850	N	2796	-0-	-54	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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-
09	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	870	X	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	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 #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	1500 N	20	-0-	-1480	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3		Y	-0-			-0-
*10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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-
09	2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		Y	-0-			-0-
*10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
09	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2209	3		Y	-0-			-0-
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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-
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5562	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

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-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

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-
09	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

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-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	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 #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2460 N	2405	-0-	-55	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2666 N	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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-
09	3360 X	2996	-0-	-364	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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-
09	3120 X	3068	-0-	-52	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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-
09	2850 N	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
10	2883 N	2109	-0-	-774	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
09	3240 X	1444	-0-	-1796	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	3348 X	1578	-0-	-1770	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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-
09	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

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-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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-
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	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
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
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			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
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-
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	1818	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
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-
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
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
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					1
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	N	3	3	1			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
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
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					1
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3303	3	3	9	N	3	3	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2550	N	2149	-0-	-401	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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-
09	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

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-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

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-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
*10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

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-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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-
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3175 X	2432	-0-	-743	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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-
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

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
09	1290 X	596	-0-	-694	-0-	596	3			N	-0-					1
10	1333 X	981	-0-	-352	-0-	980	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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
09	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	2008	3			N	-0-					1
*10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

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
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					1
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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
09	4140 X	4005	-0-	-135	-0-	4005	3			N	-0-					1
10	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	4095	3	3	9	N	3	3	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					1
*10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3175	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	4761	3			N	-0-					20
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4594	3	4	9	N	4	4	1			20

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2490	X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					1
10	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	2115	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2340	N	848	-0-	-1492	-0-	848	3			N	-0-					1
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2370	N	1900	-0-	-470	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					1
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	3	1	9	N	1	1	1			1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	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 #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2550	N	1117	-0-	-1433	-0-	1117	3			N	-0-					1
10	2387	N	1129	-0-	-1258	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	1			1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

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
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					1
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					1
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					1
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					1
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3100	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					1
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	2996 3		Y	-0-			-0-
*10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
09	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	1397 3		Y	-0-			-0-
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1661 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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-
09	2280 X	2267	-0-	-13	-0-	2267 3		Y	-0-			-0-
*10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	2759 3		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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
09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6829 3	1 9	N	1	1 1		1
*10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6591 3	4 9	N	4	3 1		2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

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-
09	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866 3		Y	-0-			-0-
*10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-			1
10	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	2840 3	2 9	N	2	2 1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			N	-0-					1
*10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3430	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					1
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2592	3	2	9	N	2	2	1			1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	4410 X	4073	-0-	-337	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
09	3600 X	3362	-0-	-238	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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-
09	2850 N	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
10	2945 N	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

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-
09	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					1
10	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					1
*10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	3	3	9	N	3	3	1			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					1
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					1
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4896	3	4	9	N	4	4	1			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					1
*10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					1
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2	2	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					1
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	5310	X	4951	-0-	-359	-0-	4951	3			N	-0-					2
10	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	5083	3	3	9	N	3	4	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					1
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					1
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	N	2	2	1			1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

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

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
*10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			1
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

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-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

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-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

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-
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2527	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	136	1	2423	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-			92
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-			92
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	Y	-0-			92
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-			92
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-			92
*04	1020 N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	2	Y	-0-			92
*05	1116 N	945	-0-	-171	-0-	54	1	891	2	Y	-0-			92
*06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	-0-			92
*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
*09	1770 X	1580	-0-	-190	-0-	82	1	1498	2	Y	-0-			92
10	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	90	1	1612	2	Y	-0-			92

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	264	1	2808	2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	189	1	2014	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
09	1080 X	731	-0-	-349	-0-	63	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	852	-0-	-264	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

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
09	3090 X	2351	-0-	-739	-0-	202	1	2149	2	Y	-0-			18
*10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	285	1	3027	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
09	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	228	1	2430	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2654	-0-	-74	-0-	228	1	2426	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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
09	1860 X	1321	-0-	-539	-0-	113	1	1208	2	Y	-0-			8
*10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	222	1	2361	2	Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	193	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	228	1	2425	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	528	1	5624	2	Y	-0-					-0-
*10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	459	1	4882	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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									
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-					20
*10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	222	1	3971	2	Y	-0-					20

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

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
09	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	166	1	1771	2	Y	-0-					4
10	2139 X	2052	-0-	-87	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-					4

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	177	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

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									
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	506	1	3029	2	N	7					84
						8	9									
10	3627 X	3310	-0-	-317	-0-	481	1	2816	2	N	12					96
						13	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
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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	148	1	873	2	N	-0-					21
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	171	1	1002	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

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
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	102	1	604	2	N	-0-					28
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	129	1	758	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

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
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					95
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	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
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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					104
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	92	1	2997	2	Y	7					48
							8	9									
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2649	2	Y	4					52
							4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	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
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
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10019	2	98	9	Y	89					179
*10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8945	2	57	9	Y	52					231

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
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
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8860	2	86	9	Y	78					151
*10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8169	2	52	9	Y	47					198

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
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
09	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			Y	-0-					2
*10	3099	N	2865	-0-	-234	-0-	2865	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
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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8					15
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					19

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

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
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	144	1	4465	2	Y	4					16
							4	9									
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	4					20
							4	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	71	1	2050	2	N	-0-					67
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	76	1	2062	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	166	2	4	9	Y	4					12

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					9
10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1869	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
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
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					84
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	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
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
09	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	1952	2			N	-0-					42
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	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
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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					8
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	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
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
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					58
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
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-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2633	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
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
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	68	1	2111	2	Y	2					10
							2	9									
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	39	1	1255	2	Y	2					12
							2	9									

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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1399	2	Y	3			11
						3	9							
*10	3100 N	4410	-0-	1310	1310	136	1	4265	2	Y	8			19
						9	9							

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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
09	2430 X	1710	-0-	-720	-0-	53	1	1655	2	Y	2			13
						2	9							
10	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	67	1	2152	2	Y	4			17
						4	9							

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

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
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	Y	9			51
						10	9							
*10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	105	1	3303	2	Y	5			56
						6	9							

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
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
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1913	2	Y	2					16
							2	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	87	1	2770	2	Y	5					21
							6	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	59	1	1911	2	Y	4					24
							4	9									
10	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	63	1	1972	2	Y	3					27
							3	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	14	1	452	2	Y	1					10
							1	9									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	1					11
							1	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
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
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	Y	3					14
							3	9									
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	4					18
							4	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	136	1	3208	2	Y	-0-					25
*10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	227	1	5186	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
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
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					13
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-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
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
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	2					8
							2	9									
10	1891	N	1348	-0-	-543	-0-	41	1	1305	2	Y	2					10
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	94	1	2920	2	Y	3					19
							3	9									
10	3472	X	1967	-0-	-1505	-0-	60	1	1904	2	Y	3					22
							3	9									

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
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
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	Y	1					8
							1	9									
10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	46	1	1470	2	Y	2					10
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	139	1	4288	2	Y	4					16
							4	9									
10	3534	X	1960	-0-	-1574	-0-	59	1	1898	2	Y	3					19
							3	9									

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
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
09	7890	X	5545	-0-	-2345	-0-	5526	2	19	9	Y	17					127
10	8122	X	6413	-0-	-1709	-0-	6382	2	31	9	Y	28					155

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			Y	-0-					30
10	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	2396	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

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
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					17
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3					23
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	2	3	9	Y	3					26

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	235	1	5571	2	Y	-0-					-0-
*10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	244	1	5580	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
09	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	108	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	120	1	2742	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
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
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	135	1	4165	2	Y	4					21
							4	9									
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	120	1	3819	2	Y	7					28
							8	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6512	2	64	9	Y	58					109
*10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5842	2	37	9	Y	34					143

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					12
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					15

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	301	1	7121	2	N	-0-					-0-
*10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	358	1	8206	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

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-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	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
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-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

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-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

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-
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2535	-0-	-596	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

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-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4758	-0-	1658	1658	4758	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 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
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-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	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

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-
09	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					30
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	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
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-
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
09	2220	X	552	-0-	-1668	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
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
09	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	2			N	-0-					25
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
09	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
09	2250	N	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	1603	-0-	-1249	-0-	1603	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
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-
09	3300	X	2920	-0-	-380	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5608	-0-	2508	2508	5608	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20999	-0-	17999	20507	20999	2			N	-0-					-0-
07	35399	X	14892	-0-	-20507	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
*10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	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
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									
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	174	1	5802	2	N	63					188
							69	9									
10	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	122	1	4059	2	N	27					215
							30	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
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-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	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
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-
09	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	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
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
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					13
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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
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-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-					25
*10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	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

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-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

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-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

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-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	2	1	1596	2	N	-0-					21
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

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
09	2640 N	2355	-0-	-285	-0-	2355	2			N	-0-					15
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
*10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
09	5490 X	5025	-0-	-465	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	4927	-0-	-746	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					52
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
09	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-					72
10	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1708	2	N	-0-					23
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1457	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
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-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

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-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

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
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					224
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					224

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

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
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-					158
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					33
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	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
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-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
09	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

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-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
09	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

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-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					28
*10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	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
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-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

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-
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					59
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

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
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					102
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
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
09	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-					170
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	5037	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					222
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					223

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

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-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

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-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

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-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					41
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

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-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

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-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
09	600	N	93	-0-	-507	-0-	93	2			N	-0-					77
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

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-
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

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-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

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-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					58
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

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
09	2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948	2			N	-0-					47
10	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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
09	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	2958	2			N	-0-					312
*10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

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-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
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-
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
*10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
09	1680 X	1140	-0-	-540	-0-	1140	2		N	-0-			74
10	1488 N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2		N	-0-			74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			30
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
09	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2654	2		N	-0-			27
10	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2		N	-0-			27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			41
10	3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
09	1470 N	12	-0-	-1458	-0-	12	2		N	-0-			46
10	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449	2			N	-0-					45
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

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
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					126
*10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
09	6060	X	2709	-0-	-3351	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
09	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			Y	-0-					56
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	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

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
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					97
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	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
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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					21
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					27
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					27

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	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
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-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
*10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

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-
09	3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
09	3660 X	3234	-0-	-426	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
*10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

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-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
09	3300 X	2565	-0-	-735	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	3408	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	3246	-0-	-1187	-0-	3246	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
*10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	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
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-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 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
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-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1560	N	581	-0-	-979	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	469	-0-	-1143	-0-	469	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
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-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
09	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1700	-0-	-2020	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
09	1200	X	812	-0-	-388	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	553	-0-	-687	-0-	553	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
09	840	X	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
09	1770	N	1099	-0-	-671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	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
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-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
09	5520	X	5093	-0-	-427	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
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
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
*10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
09	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
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-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	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
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-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

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-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

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-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
09	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1480	-0-	-2364	-0-	1480	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
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-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
09	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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
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-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
09	2370 N	2277	-0-	-93	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
*10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
09	3300 X	2882	-0-	-418	-0-	2882	2		N	-0-			22
10	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3311	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

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
09	4800 X	3957	-0-	-843	-0-	3957	2		N	-0-			33
10	4960 X	4726	-0-	-234	-0-	4726	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
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-
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
*10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
*10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3472	-0-	372	372	3472	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
09	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
09	4290 X	3793	-0-	-497	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4302	-0-	-7	-0-	4302	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
*10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

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-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					3
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
09	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
09	1920	X	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1844	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
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-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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
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
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					65
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	2788	2			N	-0-					1
10	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3840	X	3036	-0-	-804	-0-	3036	2			N	-0-					100
10	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					15
10	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	2			N	-0-					15

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 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
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-
09	3600	X	3081	-0-	-519	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3930	X	3374	-0-	-556	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	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
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-
09	3510 X	2923	-0-	-587	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
09	3360 X	2328	-0-	-1032	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2237	-0-	-1235	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
09	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
09	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
09	3750 X	1505	-0-	-2245	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	1567	-0-	-2029	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	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
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-
09	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	7520	-0-	-602	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
09	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
09	2640 X	2624	-0-	-16	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

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-
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
09	3000 N	3147	-0-	147	294	3147	2			N	-0-					-0-
*10	3626 X	3332	-0-	-294	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
09	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	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
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-
09	3000 N	3258	-0-	258	258	3258	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	4200	-0-	1100	1358	4200	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
09	3870 X	3794	-0-	-76	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3918	-0-	-81	-0-	3918	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
09	5100 X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
09	5550 X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	4899	-0-	-836	-0-	4899	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	2820 X	2805	-0-	-15	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
09	4560 X	3110	-0-	-1450	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	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
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-
09	5250 X	4297	-0-	-953	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4039	-0-	-1107	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
09	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
09	4500 X	4434	-0-	-66	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4500	-0-	-150	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
09	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
09	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	2635 2		N	-0-			48
10	3224 X	2787	-0-	-437	-0-	2787 2		N	-0-			48

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
09	3180 X	2269	-0-	-911	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	1555 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2507	-0-	-314	-0-	2507 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
*10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
09	4590 X	3598	-0-	-992	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
09	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512 2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3423	-0-	-18	-0-	3423 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
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-
09	3840 X	3364	-0-	-476	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3460	-0-	-570	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
*10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
09	2190 X	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
09	2670 X	2071	-0-	-599	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					72
*10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	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
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-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
*10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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

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
09	4350 X	3660	-0-	-690	-0-	3660	2		N	-0-			28
*10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2377	-0-	-909	-0-	2377	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
09	4350 X	3977	-0-	-373	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
09	2100 N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2		N	-0-			30
10	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2		N	-0-			30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2		N	-0-			27
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	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
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
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			N	-0-					130
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					130

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					18
*10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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

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-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	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

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
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					2
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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
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-
09	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*10	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
09	2940 X	2533	-0-	-407	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
*10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					66
10	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
09	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3093	2	57	4	N	-0-					-0-
10	3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3189	2	61	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
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
09	5790 X	5513	-0-	-277	-0-	5513	2			N	-0-					29
*10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
09	3600 X	2848	-0-	-752	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
09	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
09	2820 X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
09	1770 N	1364	-0-	-406	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
09	3000 N	4697	-0-	1697	1697	4697	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	4165	-0-	1065	2762	4165	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
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-
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
10	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			5
*10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	4374	-0-	1274	1274	4374	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
09	3720 X	1282	-0-	-2438	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
*10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	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
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-
09	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	1565	2	57	4	N	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1635	2	55	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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

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-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
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-
09	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
10	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124 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

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-
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	3189 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
09	2220 N	1892	-0-	-328	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
*10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
09	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689 2		N	-0-			-0-
*10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
09	6840 X	294	-0-	-6546	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10	7068 X	1324	-0-	-5744	-0-	1324 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
*10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
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-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2496	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
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-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	2109	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
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
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					28
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	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
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
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					17
*10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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
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-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	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
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-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
*10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					51
10	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	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

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-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
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-
09	3660	X	2354	-0-	-1306	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
09	3060	X	2614	-0-	-446	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
09	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
09	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					9
10	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	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
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-
09	3120 X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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-
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
*10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
09	4710 X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
*10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	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

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-
09	2820 X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

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-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	374	2	31 9	N	28			138
10	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2		N	-0-			138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
09	7980 X	7262	-0-	-718	-0-	7262	2		N	-0-			37
10	8246 X	7701	-0-	-545	-0-	7701	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
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-
09	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4304	-0-	-1307	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
09	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	99	-0-	-3311	-0-	99	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
09	4590	X	4496	-0-	-94	-0-	4496	2			N	-0-					45
*10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
09	3630	X	2146	-0-	-1484	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2662	-0-	-1089	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
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-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7048	2	53	4	N	-0-					-0-
*10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6969	2	55	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

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-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
09	2280	X	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	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

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-
09	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	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
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-
09	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
*10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
09	3780 X	3241	-0-	-539	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
09	3510 X	3454	-0-	-56	-0-	3454	2		N	-0-			39
10	3627 X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
09	2696 N	2556	-0-	-140	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
*10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
09	2370 N	1964	-0-	-406	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
09	2430 N	1170	-0-	-1260	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1223	-0-	-513	-0-	1223	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
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-
09	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	2638	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

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
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					26
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
09	2160 N	1947	-0-	-213	-0-	1889	2	58	4	N	-0-					-0-
10	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	2047	2	62	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

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
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					21
*10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
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-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2936	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	2889	2	58	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

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
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
10	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			N	-0-					28

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
09	4170	X	3442	-0-	-728	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5772	-0-	-1451	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
09	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	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
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-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					24
*10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	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

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-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

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-
09	3690 X	2046	-0-	-1644	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

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-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
09	1590 N	902	-0-	-688	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
09	3180 X	2503	-0-	-677	-0-	2503	2			N	-0-					33
10	2790 X	1933	-0-	-857	-0-	1933	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
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-
09	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
09	9060 X	8780	-0-	-280	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
10	9269 X	7271	-0-	-1998	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
09	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
09	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
09	4050 X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
09	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1805	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
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-
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	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

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-
09	4170 X	3834	-0-	-336	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
09	3900 X	2783	-0-	-1117	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	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
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-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
09	4620 X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4706	-0-	-37	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					-0-
*10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2389	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

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-
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3936	2	60	4	N	-0-					-0-
*10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3581	2	58	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
09	3060 X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
09	2670 X	1857	-0-	-813	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
09	3180 X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	2811	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
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-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					77
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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
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-
09	6073 X	3817	-0-	-2256	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
*10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
09	3450 X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
09	3930 X	2308	-0-	-1622	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	2157	-0-	-1904	-0-	2157	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

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-
09	7650 X	7315	-0-	-335	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
10	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	7379	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
*10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
09	3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	5151	-0-	-522	-0-	5151	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
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-
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	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

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-
09	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	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

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-
09	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6875	-0-	-534	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
09	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2544	-0-	-1703	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
09	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			N	-0-					197
10	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	2			N	-0-					197

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

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-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
09	4950	X	2550	-0-	-2400	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2896	-0-	-1413	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
09	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3087	-0-	-1191	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
09	3210	X	2091	-0-	-1119	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5559	-0-	-486	-0-	5559	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
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-
09	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
09	3000	N	7162	-0-	4162	6152	7162	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7978	-0-	4878	11030	7978	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					25
10	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
09	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					60
09	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	4877	2			N	-0-					60
10	5270	X	4795	-0-	-475	-0-	4795	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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
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-
09	3870 X	2457	-0-	-1413	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					63
*10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	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
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-
09	2430 N	2024	-0-	-406	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	1430	-0-	-926	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
09	3480 X	3405	-0-	-75	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	3457	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
09	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
09	1620 N	914	-0-	-706	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
*10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
09	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
*10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	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
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-
09	1290	N	924	-0-	-366	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
09	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1563	-0-	-2436	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					30
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
09	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
09	4350	X	3219	-0-	-1131	-0-	3159	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3119	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
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-
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	137	-0-	-1289	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

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
09	2610	X	2354	-0-	-256	-0-	2354	2			N	-0-					97
10	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

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-
09	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

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
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					62
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1					63

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

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-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	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
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
09	2940 X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2		N	-0-			153
10	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	2836	2		N	-0-			153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
09	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
*10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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-
09	2730 X	1416	-0-	-1314	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

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-
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
*10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			130
*10	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2		N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

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-
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
*10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
09	2700 N	2677	-0-	-23	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
*10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	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
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-
09	750	N	489	-0-	-261	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
09	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

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-
09	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	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
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-
09	3930 X	2737	-0-	-1193	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
09	4920 X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
09	3690 X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
09	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2			N	-0-					64
10	3131 X	2517	-0-	-614	-0-	2517	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

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
09	2250 N	1879	-0-	-371	-0-	1879	2			N	-0-					15
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

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-
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	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
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-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
09	3060	X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					52
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

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-
09	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
09	4530	X	4316	-0-	-214	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2689	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
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-
09	3840 X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
*10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
*10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
09	4320 X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2		N	-0-			71
10	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
*10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	8640 X	7664	-0-	-976	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	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

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-
09	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	47	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	49	1	3953	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

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-
09	2520 N	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2728 N	1692	-0-	-1036	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
09	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
09	4860 X	4417	-0-	-443	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	4262	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
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-
09	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
09	2460	X	966	-0-	-1494	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	967	-0-	-1575	-0-	967	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
09	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					26
10	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	2367	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

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
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					87
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	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
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-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
09	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7078	-0-	-1230	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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-
09	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	713	N	47	-0-	-666	-0-	47	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
09	4410	X	4283	-0-	-127	-0-	4283	2			N	-0-					38
10	4588	X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	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
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-
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
*10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
09	6390 X	5905	-0-	-485	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
*10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
09	3540 X	2471	-0-	-1069	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3519	-0-	-139	-0-	3519	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
*10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	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

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-
09	4710 X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
*10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	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
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
09	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	4510	2			N	-0-					115
10	5518	X	3788	-0-	-1730	-0-	3788	2			N	-0-					115

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					24
*10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
09	1110	X	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					43
10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

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-
09	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	5528	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
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-
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
09	2040 X	1478	-0-	-562	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
*10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	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

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
09	6900 X	3302	-0-	-3598	-0-	3302	2		Y	-0-			27
10	7037 X	5276	-0-	-1761	-0-	5276	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
*10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	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
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-
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		Y	-0-			-0-
*10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
09	4350 X	4167	-0-	-183	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

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-
09	4650 X	2365	-0-	-2285	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	1287	-0-	-3115	-0-	1287	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	5645	-0-	-338	-0-	5645	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
*10	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	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
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-
09	3030 X	2792	-0-	-238	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
09	2700 X	316	-0-	-2384	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	370	-0-	-2420	-0-	370	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

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
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			55
*10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
*10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	1874	-0-	-482	-0-	1874	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
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-
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
*10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
09	2760 X	2571	-0-	-189	-0-	2571	2		N	-0-			47
10	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
09	9840 X	9199	-0-	-641	-0-	9199	2		N	-0-			22
10	10168 X	9564	-0-	-604	-0-	9564	2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

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-
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
*10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			126
*10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
09	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
*10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
09	6570 X	5727	-0-	-843	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
10	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	6358	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
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-
09	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
09	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6518	-0-	-984	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

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-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1858	2			N	-0-					91
*10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	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
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-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

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
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					12
10	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
09	5040	X	2358	-0-	-2682	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52
10	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

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-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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
09	2370 X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2		N	-0-			151
10	2480 X	1527	-0-	-953	-0-	1527	2		N	-0-			151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
*10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
09	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

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-
09	2460 N	1671	-0-	-789	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
09	1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
09	4530 X	3776	-0-	-754	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	2758	-0-	-1768	-0-	2758	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
09	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	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
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-
09	3870 X	3365	-0-	-505	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
09	3120 X	2666	-0-	-454	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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-
09	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-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
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-
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
09	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5200	-0-	-1775	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
09	2940	X	2354	-0-	-586	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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-
09	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
09	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	47	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	49	1	3430	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
09	4500	X	3375	-0-	-1125	-0-	3375	2			N	-0-					82
10	4650	X	3424	-0-	-1226	-0-	3424	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
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-
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
09	2790 X	1647	-0-	-1143	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
09	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

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
09	3600 X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2			Y	-0-					12
10	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
*10	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
09	4770 X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					28
10	4929 X	4519	-0-	-410	-0-	4519	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
09	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	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
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-
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
*10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
09	2490 N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2		N	-0-			80
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
*10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

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-
09	5850 X	5237	-0-	-613	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	4972	-0-	-1073	-0-	4972	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
10	6417 X	5172	-0-	-1245	-0-	5172	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
*10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
09	5970 X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2		N	-0-			146
10	5828 X	5068	-0-	-760	-0-	5068	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
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-
09	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2945 N	1812	-0-	-1133	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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

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
09	13890 X	13118	-0-	-772	-0-	13118	2			N	-0-					25
10	14353 X	13275	-0-	-1078	-0-	13275	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
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
09	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-					92
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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-
09	2580	N	1915	-0-	-665	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
09	2790	X	1947	-0-	-843	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

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-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
09	3270	X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
09	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					98
*10	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	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
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-
09	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2544	-0-	-370	-0-	2544	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
09	4080 X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	2452	-0-	-1547	-0-	2452	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

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-
09	2160 N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
09	6780 X	6000	-0-	-780	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	6996	-0-	-10	-0-	6996	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
*10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
*10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
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-
09	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
*10	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
09	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-					87
10	14167	X	11547	-0-	-2620	-0-	11547	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
09	28200	X	24718	-0-	-3482	-0-	24718	2			N	-0-					27
10	29140	X	25038	-0-	-4102	-0-	25038	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

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
09	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	25730	2			N	-0-					134
*10	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					134

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
09	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					55
10	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					55

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
09	26700	X	24149	-0-	-2551	-0-	24149	2			N	-0-					114
10	27404	X	24214	-0-	-3190	-0-	24214	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
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2		N	-0-			2
*10	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	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

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-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
09	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2		N	-0-			108
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			108

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	5490 X	2655	-0-	-2835	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

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-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	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

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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
*10	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
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
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					39
*10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4852	2	35	9	N	32					154
*10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	2	14	9	N	13					167

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	302	1	911	2	N	-0-					28
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	281	1	823	2	N	-0-					28

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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									
09	720 N	19	-0-	-701	-0-	5	1	14	2	N	-0-					163
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	15	1	45	2	N	-0-					163

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	300	N	27	-0-	-273	-0-	7	1	20	2	N	-0-					37
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	23	1	68	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					30
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					79
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

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-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
09	5250 X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	4992	-0-	-588	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	3900 X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	8670 X	8085	-0-	-585	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8191	-0-	-768	-0-	8191	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
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-
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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									
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			3
						6	9									
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	148	1	446	2	N	-0-					3
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	474	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000 N	2338	-0-	-662	2563	2287	2	51	9	Y	46	166	1			-0-
09	3000 N	1594	-0-	-1406	1157	1550	2	44	9	Y	40					40
*10	3100 N	2485	-0-	-615	542	2420	2	65	9	Y	59	99	1			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	990 N	663	-0-	-327	-0-	32	1	631	2	N	-0-					16
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-				63
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	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

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	169	1	33	2	N	-0-				144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
10	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

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	186	1	36	2	N	-0-				145
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	254	1	10	2	N	-0-				145
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	107	1	21	2	N	-0-			94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
10	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

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	220	1	43	2	N	-0-			140
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	N	-0-			140
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	231	1	45	2	N	-0-			204
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204
10	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

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-
09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	224	1	1229	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	224	1	1023	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
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-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	140	1			442

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

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
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	589	1	2333	2	N	30					215
							33	9									
09	2430	X	1431	-0-	-999	-0-	570	1	857	2	N	4	182	1			37
							4	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					37

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

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-
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1800	N	1327	-0-	-473	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

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-
09	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1700	-0-	-1338	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

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-
09	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
09	2370	X	1675	-0-	-695	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
09	3660	X	1842	-0-	-1818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1731	-0-	-1214	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
09	4170	X	3288	-0-	-882	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3215	-0-	-1094	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

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-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
*10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2640	X	2409	-0-	-231	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
09	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	7267	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

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-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
09	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
09	8190	X	8155	-0-	-35	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8024	-0-	-439	-0-	8024	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	660	X	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7730	-0-	-919	-0-	7730	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

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-
09	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1145	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

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-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	3180 X	3169	-0-	-11	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
09	7140 X	7024	-0-	-116	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
10	7378 X	6938	-0-	-440	-0-	6938	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
09	3000 N	3257	-0-	257	1902	3257	3			N	-0-					-0-
*10	5336 X	3434	-0-	-1902	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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-
09	870 X	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	868 X	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
09	5400 X	5092	-0-	-308	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
10	5456 X	5214	-0-	-242	-0-	5214	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
*10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
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-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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

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-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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

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-
09	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
*10	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
09	1770 N	1529	-0-	-241	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	1514	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

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-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	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

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-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	4968	-0-	-2162	-0-	4968	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

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-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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

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-
09	9840	X	9604	-0-	-236	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9299	-0-	-869	-0-	9299	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

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-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	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
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-
09	2100 N	704	-0-	-1396	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

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-
09	4140 X	3495	-0-	-645	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	3325	-0-	-953	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
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-
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

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-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

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-
09	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2760 X	2157	-0-	-603	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	849	-0-	849	849	849	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3144	-0-	3144	3993	3144	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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
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-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	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
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-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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

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-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

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-
09	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1659	-0-	-821	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	1198	-0-	-3204	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

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-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
09	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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

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-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

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-
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	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
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-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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

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-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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

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
09	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1173	2	39	9	Y	35					72
*10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1241	2	42	9	Y	38	81	1			29

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

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
09	1590	#	1504	-0-	-86	-0-	1457	2	47	9	Y	43					97
10	1643	#	893	-0-	-750	-0-	864	2	29	9	Y	26	101	1			22

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					9
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

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
09	1440 N	484	-0-	-956	-0-	453	2	31	9	N	28					226
*10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	192	1			141

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
09	DLQ G-10	112	-0-	112	298	112	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	298					Y	NO RPT					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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

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-
09	DLQ G-10	96	-0-	96	187	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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-
09	DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	69	56	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	159	-0-	159	356	159	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	DLQ G-10	13	-0-	13	32	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-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
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-
09	DLQ G-10	697	-0-	697	1560	697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1560					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
09	DLQ G-10	944	-0-	944	2112	944	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2112					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

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-
09	DLQ G-10	22	-0-	22	60	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
09	DLQ G-10	421	-0-	421	942	421	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	942					Y	NO RPT					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
09	DLQ G-10	14	-0-	14	32	14	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	976 N	976	-0-	-0-	-0-	966	3	10	9	Y	9	9	0			1
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	924	3	7	9	Y	6	6	0			1
09	1020 N	691	-0-	-329	-0-	691	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	961 N	529	-0-	-432	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	190	1			9
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	3	208	9	Y	189	185	1			13

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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	213	-0-	-252	-0-	3	1	210	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	22080	#	2638	-0-	-19442	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	21700	#	2072	-0-	-19628	-0-	2072	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
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-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

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
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5381	2	58	9	N	53					235
*10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5528	2	51	9	N	46	183	1			98

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	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

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	1786	-0-	-1810	-0-	577	1	1203	2	N	5					174
							6	9									
*08	3596	X	2807	-0-	-789	-0-	477	1	2330	2	N	-0-					174
*09	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	568	1	2658	2	N	-0-					174
*10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	604	1	2376	2	N	-0-					174

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
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
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-					119
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	296	1	1163	2	N	16					135
							18	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					35
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

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
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3185	2	19	9	N	17					59
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					74

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1539	2	22	9	N	20					90
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1556	2	28	9	N	25					115

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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	1230	-0-	-1188	-0-	1230	3			N	-0-					114
09	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	1350	3	9	9	N	8					122
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					48
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-